

INTERNATIONAL STANDARD

NORME INTERNATIONALE



**Safety of power converters for use in photovoltaic power systems –
Part 1: General requirements**

**Sécurité des convertisseurs de puissance utilisés dans les systèmes
photovoltaïques –
Partie 1: Exigences générales**

IECNORM.COM : Click to view the full PDF of IEC 62109-1:2010



THIS PUBLICATION IS COPYRIGHT PROTECTED

Copyright © 2010 IEC, Geneva, Switzerland

All rights reserved. Unless otherwise specified, no part of this publication may be reproduced or utilized in any form or by any means, electronic or mechanical, including photocopying and microfilm, without permission in writing from either IEC or IEC's member National Committee in the country of the requester. If you have any questions about IEC copyright or have an enquiry about obtaining additional rights to this publication, please contact the address below or your local IEC member National Committee for further information.

Droits de reproduction réservés. Sauf indication contraire, aucune partie de cette publication ne peut être reproduite ni utilisée sous quelque forme que ce soit et par aucun procédé, électronique ou mécanique, y compris la photocopie et les microfilms, sans l'accord écrit de l'IEC ou du Comité national de l'IEC du pays du demandeur. Si vous avez des questions sur le copyright de l'IEC ou si vous désirez obtenir des droits supplémentaires sur cette publication, utilisez les coordonnées ci-après ou contactez le Comité national de l'IEC de votre pays de résidence.

IEC Central Office
3, rue de Varembe
CH-1211 Geneva 20
Switzerland

Tel.: +41 22 919 02 11
Fax: +41 22 919 03 00
info@iec.ch
www.iec.ch

About the IEC

The International Electrotechnical Commission (IEC) is the leading global organization that prepares and publishes International Standards for all electrical, electronic and related technologies.

About IEC publications

The technical content of IEC publications is kept under constant review by the IEC. Please make sure that you have the latest edition, a corrigenda or an amendment might have been published.

IEC Catalogue - webstore.iec.ch/catalogue

The stand-alone application for consulting the entire bibliographical information on IEC International Standards, Technical Specifications, Technical Reports and other documents. Available for PC, Mac OS, Android Tablets and iPad.

IEC publications search - www.iec.ch/searchpub

The advanced search enables to find IEC publications by a variety of criteria (reference number, text, technical committee,...). It also gives information on projects, replaced and withdrawn publications.

IEC Just Published - webstore.iec.ch/justpublished

Stay up to date on all new IEC publications. Just Published details all new publications released. Available online and also once a month by email.

Electropedia - www.electropedia.org

The world's leading online dictionary of electronic and electrical terms containing 20 000 terms and definitions in English and French, with equivalent terms in 16 additional languages. Also known as the International Electrotechnical Vocabulary (IEV) online.

IEC Glossary - std.iec.ch/glossary

65 000 electrotechnical terminology entries in English and French extracted from the Terms and Definitions clause of IEC publications issued since 2002. Some entries have been collected from earlier publications of IEC TC 37, 77, 86 and CISPR.

IEC Customer Service Centre - webstore.iec.ch/csc

If you wish to give us your feedback on this publication or need further assistance, please contact the Customer Service Centre: csc@iec.ch.

A propos de l'IEC

La Commission Electrotechnique Internationale (IEC) est la première organisation mondiale qui élabore et publie des Normes internationales pour tout ce qui a trait à l'électricité, à l'électronique et aux technologies apparentées.

A propos des publications IEC

Le contenu technique des publications IEC est constamment revu. Veuillez vous assurer que vous possédez l'édition la plus récente, un corrigendum ou amendement peut avoir été publié.

Catalogue IEC - webstore.iec.ch/catalogue

Application autonome pour consulter tous les renseignements bibliographiques sur les Normes internationales, Spécifications techniques, Rapports techniques et autres documents de l'IEC. Disponible pour PC, Mac OS, tablettes Android et iPad.

Recherche de publications IEC - www.iec.ch/searchpub

La recherche avancée permet de trouver des publications IEC en utilisant différents critères (numéro de référence, texte, comité d'études,...). Elle donne aussi des informations sur les projets et les publications remplacées ou retirées.

IEC Just Published - webstore.iec.ch/justpublished

Restez informé sur les nouvelles publications IEC. Just Published détaille les nouvelles publications parues. Disponible en ligne et aussi une fois par mois par email.

Electropedia - www.electropedia.org

Le premier dictionnaire en ligne de termes électroniques et électriques. Il contient 20 000 termes et définitions en anglais et en français, ainsi que les termes équivalents dans 16 langues additionnelles. Egalement appelé Vocabulaire Electrotechnique International (IEV) en ligne.

Glossaire IEC - std.iec.ch/glossary

65 000 entrées terminologiques électrotechniques, en anglais et en français, extraites des articles Termes et Définitions des publications IEC parues depuis 2002. Plus certaines entrées antérieures extraites des publications des CE 37, 77, 86 et CISPR de l'IEC.

Service Clients - webstore.iec.ch/csc

Si vous désirez nous donner des commentaires sur cette publication ou si vous avez des questions contactez-nous: csc@iec.ch.

INTERNATIONAL STANDARD

NORME INTERNATIONALE



**Safety of power converters for use in photovoltaic power systems –
Part 1: General requirements**

**Sécurité des convertisseurs de puissance utilisés dans les systèmes
photovoltaïques –
Partie 1: Exigences générales**

INTERNATIONAL
ELECTROTECHNICAL
COMMISSION

COMMISSION
ELECTROTECHNIQUE
INTERNATIONALE

ICS 27.160

ISBN 978-2-8322-5079-2

**Warning! Make sure that you obtained this publication from an authorized distributor.
Attention! Veuillez vous assurer que vous avez obtenu cette publication via un distributeur agréé.**

CONTENTS

FOREWORD.....	8
INTRODUCTION.....	10
1 Scope and object.....	11
1.1 Scope.....	11
1.1.1 Equipment included in scope	11
1.1.2 Equipment for which other requirements may apply	11
1.2 Object	11
1.2.1 Aspects included in scope	11
1.2.2 Aspects excluded from scope	12
2 Normative references	12
3 Terms and definitions	15
4 General testing requirements.....	25
4.1 General.....	25
4.2 General conditions for testing.....	25
4.2.1 Sequence of tests.....	25
4.2.2 Reference test conditions	25
4.3 Thermal testing	28
4.3.1 General	28
4.3.2 Maximum temperatures	28
4.4 Testing in single fault condition	31
4.4.1 General	31
4.4.2 Test conditions and duration for testing under fault conditions	31
4.4.3 Pass/fail criteria for testing under fault conditions.....	32
4.4.4 Single fault conditions to be applied	33
4.5 Humidity preconditioning	36
4.5.1 General	36
4.5.2 Conditions	36
4.6 Backfeed voltage protection	36
4.6.1 Backfeed tests under normal conditions.....	37
4.6.2 Backfeed tests under single-fault conditions	37
4.6.3 Compliance with backfeed tests.....	37
4.7 Electrical ratings tests	37
4.7.1 Input ratings	37
4.7.2 Output ratings.....	37
5 Marking and documentation.....	37
5.1 Marking.....	37
5.1.1 General	37
5.1.2 Durability of markings	38
5.1.3 Identification.....	38
5.1.4 Equipment ratings.....	38
5.1.5 Fuse identification	38
5.1.6 Terminals, connections and controls.....	39
5.1.7 Switches and circuit-breakers	39
5.1.8 Class II equipment.....	39
5.1.9 Terminal boxes for external connections.....	40
5.2 Warning markings	40

5.2.1	Visibility and legibility requirements for warning markings.....	40
5.2.2	Content for warning markings	40
5.2.3	Sonic hazard markings and instructions.....	41
5.2.4	Equipment with multiple sources of supply.....	41
5.2.5	Excessive touch current.....	41
5.3	Documentation	42
5.3.1	General	42
5.3.2	Information related to installation.....	42
5.3.3	Information related to operation.....	43
5.3.4	Information related to maintenance.....	44
6	Environmental requirements and conditions.....	44
6.1	Environmental categories and minimum environmental conditions	45
6.1.1	Outdoor	45
6.1.2	Indoor, unconditioned	45
6.1.3	Indoor, conditioned	45
6.2	Pollution degree	46
6.3	Ingress protection.....	47
6.4	UV exposure	47
6.5	Temperature and humidity.....	47
7	Protection against electric shock and energy hazards.....	47
7.1	General.....	47
7.2	Fault conditions.....	48
7.3	Protection against electric shock	48
7.3.1	General	48
7.3.2	Decisive voltage classification	49
7.3.3	Protective separation.....	52
7.3.4	Protection against direct contact.....	52
7.3.5	Protection in case of direct contact.....	57
7.3.6	Protection against indirect contact.....	60
7.3.7	Insulation including clearance and creepage distances.....	68
7.3.8	Residual Current Detection (RCD) or Monitoring (RCM) device compatibility	79
7.3.9	Protection against shock hazard due to stored energy.....	79
7.4	Protection against energy hazards	80
7.4.1	Determination of hazardous energy level	80
7.4.2	Operator access areas	81
7.4.3	Service access areas	81
7.5	Electrical tests related to shock hazard	81
7.5.1	Impulse voltage test (type test).....	81
7.5.2	Voltage test (dielectric strength test) (type test and routine test).....	83
7.5.3	Partial discharge test (type test or sample test)	87
7.5.4	Touch current measurement (type test)	88
7.5.5	Equipment with multiple sources of supply.....	89
8	Protection against mechanical hazards.....	89
8.1	General.....	89
8.2	Moving parts	90
8.2.1	Protection of service persons	90
8.3	Stability.....	90
8.4	Provisions for lifting and carrying.....	91

8.5	Wall mounting	91
8.6	Expelled parts	92
9	Protection against fire hazards	92
9.1	Resistance to fire	92
9.1.1	Reducing the risk of ignition and spread of flame.....	92
9.1.2	Conditions for a fire enclosure	93
9.1.3	Materials requirements for protection against fire hazard	93
9.1.4	Openings in fire enclosures	96
9.2	Limited power sources.....	100
9.2.1	General	100
9.2.2	Limited power source tests	100
9.3	Short-circuit and overcurrent protection.....	101
9.3.1	General	101
9.3.2	Number and location of overcurrent protective devices	101
9.3.3	Short-circuit co-ordination (backup protection).....	102
10	Protection against sonic pressure hazards.....	102
10.1	General.....	102
10.2	Sonic pressure and sound level.....	102
10.2.1	Hazardous noise levels.....	102
11	Protection against liquid hazards	103
11.1	Liquid containment, pressure and leakage	103
11.2	Fluid pressure and leakage	103
11.2.1	Maximum pressure	103
11.2.2	Leakage from parts.....	103
11.2.3	Overpressure safety device	104
11.3	Oil and grease.....	104
12	Chemical hazards.....	104
12.1	General.....	104
13	Physical requirements	104
13.1	Handles and manual controls	104
13.1.1	Adjustable controls	105
13.2	Securing of parts.....	105
13.3	Provisions for external connections	105
13.3.1	General	105
13.3.2	Connection to an a.c. mains supply	106
13.3.3	Wiring terminals for connection of external conductors	110
13.3.4	Supply wiring space.....	111
13.3.5	Wire bending space for wires 10 mm ² and greater	111
13.3.6	Disconnection from supply sources.....	112
13.3.7	Connectors, plugs and sockets	112
13.3.8	Direct plug-in equipment.....	113
13.4	Internal wiring and connections	113
13.4.1	General	113
13.4.2	Routing.....	113
13.4.3	Colour coding	113
13.4.4	Splices and connections	114
13.4.5	Interconnections between parts of the PCE	114
13.5	Openings in enclosures	114

13.5.1	Top and side openings	114
13.6	Polymeric materials	116
13.6.1	General	116
13.6.2	Polymers serving as enclosures or barriers preventing access to hazards	117
13.6.3	Polymers serving as solid insulation	117
13.6.4	UV resistance	118
13.7	Mechanical resistance to deflection, impact, or drop	118
13.7.1	General	118
13.7.2	250 N deflection test for metal enclosures	119
13.7.3	7 J impact test for polymeric enclosures	119
13.7.4	Drop test	119
13.8	Thickness requirements for metal enclosures	120
13.8.1	General	120
13.8.2	Cast metal	120
13.8.3	Sheet metal	120
14	Components	122
14.1	General	122
14.2	Motor overtemperature protection	124
14.3	Overtemperature protection devices	124
14.4	Fuse holders	124
14.5	Mains voltage selecting devices	124
14.6	Printed circuit boards	124
14.7	Circuits or components used as transient overvoltage limiting devices	125
14.8	Batteries	125
14.8.1	Battery enclosure ventilation	125
14.8.2	Battery mounting	126
14.8.3	Electrolyte spillage	126
14.8.4	Battery connections	127
14.8.5	Battery maintenance instructions	127
14.8.6	Battery accessibility and maintainability	127
15	Software and firmware performing safety functions	127
Annex A (normative)	Measurement of clearances and creepage distances	128
Annex B (normative)	Programmable equipment	133
Annex C (normative)	Symbols to be used in equipment markings	134
Annex D (informative)	Test probes for determining access	136
Annex E (informative)	RCDs	138
Annex F (informative)	Altitude correction for clearances	140
Annex G (informative)	Clearance and creepage distance determination for frequencies greater than 30 kHz	141
Annex H (informative)	Measuring instrument for touch current measurements (see 7.5.4)	144
Annex I (informative)	Examples of protection, insulation, and overvoltage category requirements for PCE	146
Annex J (normative)	Ultraviolet light conditioning test	150
Figure 1	Functional summary of protective measures against electric shock	48
Figure 2	Typical waveform for a.c. working voltage	51

Figure 3 – Typical waveform for d.c. working voltage	51
Figure 4 – Typical waveform for pulsating working voltage.....	52
Figure 5 – Examples for protection against direct contact for DVC-C circuits	56
Figure 6 – Protection by DCV A with protective separation.....	57
Figure 7 – Protection by means of protective impedance	58
Figure 8 – Protection by limitation of discharge energy	59
Figure 9 – Protection by means of voltage limitation	60
Figure 10 – Examples of protective bonding and earthing	61
Figure 11 – Protective bonding impedance test for separate unit with power fed from the PCE with overcurrent protection for the power cable	64
Figure 12 – Protective bonding impedance test for separate unit with accessible parts and with power fed from the PCE without overcurrent protection.....	64
Figure 13 – Voltage test procedures	85
Figure 14 – Fire enclosure bottom openings below an unenclosed or partially enclosed component.....	97
Figure 15 – Fire enclosure baffle construction.....	98
Figure 16 – Examples of cross-sections of designs of openings preventing vertical access	115
Figure 17 – Examples of louver design	115
Figure 18 – Enclosure openings.....	116
Figure 19 – Methods of compliance verification.....	123
Figure A.1 – Narrow groove	128
Figure A.2 – Wide groove	129
Figure A.3 – V-shaped groove	129
Figure A.4 – Rib.....	129
Figure A.5 – Uncemented joint with narrow groove	129
Figure A.6 – Uncemented joint with wide groove	130
Figure A.7 – Uncemented joint with narrow and wide grooves	130
Figure A.8 – Narrow recess	130
Figure A.9 – Wide recess.....	131
Figure A.10 – Intervening, unconnected conductive part	131
Figure A.11 – Distance for multilayer PWBs.....	132
Figure D.1 – Test finger	136
Figure D.2 – Test pin	137
Figure D.3 – Straight unjointed test finger	137
Figure E.1 – Flow chart leading to selection of the RCD/RCM type upstream of a PCE	138
Figure G.1 – Clearance distance determination for frequencies greater than 30 kHz.....	141
Figure G.2 – Creepage distance determination for frequencies greater than 30 kHz.....	142
Figure H.1 – Measuring instrument	144
Figure H.2 – Alternative measuring instrument.....	145
Figure I.1 – Transformer (basic) isolated PV inverter	147
Figure I.2 – Transformer (basic) isolated PV inverter with SPD to reduce impulse voltage for functional insulation.....	147
Figure I.3 – Isolated PV inverter with SPD to reduce impulse voltage for basic insulation	148

Figure I.4 – Transformer isolated auxiliary circuit with reinforced insulation 148

Figure I.5 – Transformerless PV inverter..... 149

Table 1 – Total temperature limits for transformers, inductors, and other coils and their insulation systems 30

Table 2 – Total temperature limits for materials and components where manufacturer's ratings and component standards do not exist (see 4.3.2.1)..... 30

Table 3 – Total touch temperature limits for accessible surfaces..... 31

Table 4 – Environmental categories, environmental conditions, and test requirements..... 46

Table 5 – Reduction of the pollution degree of internal environment through the use of additional protection 47

Table 6 – Summary of the limits of the decisive voltage classes 49

Table 7 – Examples of application of insulation and separation..... 50

Table 8 – Insulation between accessible unearthed parts and DVC-A or -B circuits adjacent to DVC-B or -C circuits 55

Table 9 – Values of accessible capacitance and charging voltage (threshold of pain) 59

Table 10 – Test duration for protective bonding test..... 65

Table 11 – External protective earthing conductor cross-section..... 66

Table 12 – Insulation voltage for low voltage circuits 71

Table 13 – Clearance distances..... 73

Table 14 – Creepage distances (mm)..... 75

Table 15 – Impulse voltage test 82

Table 16 – Impulse test voltage 83

Table 17 – AC or DC test voltage for circuits connected directly to the mains 84

Table 18 – a.c. or d.c. test voltage for circuits not connected directly to the mains..... 84

Table 19 – Partial discharge test..... 88

Table 20 – Summary of material flammability requirements..... 96

Table 21 – Allowable openings in fire enclosure bottoms 98

Table 22 – Limits for inherently limited power sources 101

Table 23 – Limits for power sources not inherently limited 101

Table 24 – Sizes of conductors 108

Table 25 – Physical tests on power supply cords 109

Table 26 – Wire bending space from terminals to obstructions 112

Table 27 – Minimum property retention limits after UV exposure 118

Table 28 – Thickness of sheet metal for enclosures: Carbon steel or stainless steel..... 121

Table 29 – Thickness of sheet metal for enclosures: aluminium, copper or brass 122

Table A.1 – Value of X 128

Table C.1 – Symbols..... 134

Table F.1 – Correction factor for clearances at altitudes above 2 000 m (see 7.3.7.4.1)..... 140

Table F.2 – Test voltages for verifying clearances at different altitudes..... 140

Table G.1 – Minimum values of clearances in air at atmospheric pressure for inhomogeneous field conditions (Table 1 of IEC 60664-4)..... 142

Table G.2 – Minimum values of creepage distances for different frequency ranges (Table 2 of IEC 60664-4) 143

INTERNATIONAL ELECTROTECHNICAL COMMISSION

SAFETY OF POWER CONVERTERS FOR USE IN PHOTOVOLTAIC POWER SYSTEMS –

Part 1: General requirements

FOREWORD

- 1) The International Electrotechnical Commission (IEC) is a worldwide organization for standardization comprising all national electrotechnical committees (IEC National Committees). The object of IEC is to promote international co-operation on all questions concerning standardization in the electrical and electronic fields. To this end and in addition to other activities, IEC publishes International Standards, Technical Specifications, Technical Reports, Publicly Available Specifications (PAS) and Guides (hereafter referred to as "IEC Publication(s)"). Their preparation is entrusted to technical committees; any IEC National Committee interested in the subject dealt with may participate in this preparatory work. International, governmental and non-governmental organizations liaising with the IEC also participate in this preparation. IEC collaborates closely with the International Organization for Standardization (ISO) in accordance with conditions determined by agreement between the two organizations.
- 2) The formal decisions or agreements of IEC on technical matters express, as nearly as possible, an international consensus of opinion on the relevant subjects since each technical committee has representation from all interested IEC National Committees.
- 3) IEC Publications have the form of recommendations for international use and are accepted by IEC National Committees in that sense. While all reasonable efforts are made to ensure that the technical content of IEC Publications is accurate, IEC cannot be held responsible for the way in which they are used or for any misinterpretation by any end user.
- 4) In order to promote international uniformity, IEC National Committees undertake to apply IEC Publications transparently to the maximum extent possible in their national and regional publications. Any divergence between any IEC Publication and the corresponding national or regional publication shall be clearly indicated in the latter.
- 5) IEC itself does not provide any attestation of conformity. Independent certification bodies provide conformity assessment services and, in some areas, access to IEC marks of conformity. IEC is not responsible for any services carried out by independent certification bodies.
- 6) All users should ensure that they have the latest edition of this publication.
- 7) No liability shall attach to IEC or its directors, employees, servants or agents including individual experts and members of its technical committees and IEC National Committees for any personal injury, property damage or other damage of any nature whatsoever, whether direct or indirect, or for costs (including legal fees) and expenses arising out of the publication, use of, or reliance upon, this IEC Publication or any other IEC Publications.
- 8) Attention is drawn to the Normative references cited in this publication. Use of the referenced publications is indispensable for the correct application of this publication.
- 9) Attention is drawn to the possibility that some of the elements of this IEC Publication may be the subject of patent rights. IEC shall not be held responsible for identifying any or all such patent rights.

International Standard IEC 62109-1 has been prepared by IEC technical committee 82: Solar photovoltaic energy systems.

This bilingual version (2019-01) corresponds to the monolingual English version, published in 2010-04.

The text of this standard is based on the following documents:

FDIS	Report on voting
82/593/FDIS	82/597/RVD

Full information on the voting for approval can be found in the report on voting indicated in the above table.

The French version of this standard has not been voted upon.

A list of all parts of IEC 62109 series, under the general title, *Safety of power converters for use in photovoltaic power systems*, can be found on the IEC website.

The committee has decided that the contents of this publication will remain unchanged until the stability date indicated on the IEC web site under "<http://webstore.iec.ch>" in the data related to the specific publication. At this date, the publication will be

- reconfirmed,
- withdrawn,
- replaced by a revised edition, or
- amended.

IMPORTANT – The 'colour inside' logo on the cover page of this publication indicates that it contains colours which are considered to be useful for the correct understanding of its contents. Users should therefore print this document using a colour printer.

IECNORM.COM : Click to view the full PDF of IEC 62109-1:2010

INTRODUCTION

This Part of IEC 62109 specifies the safety requirements that are generally applicable to all equipment within its scope. For certain types of equipment, these requirements will be supplemented or modified by the special requirements of one or more subsequent parts (for example IEC 62109-2, IEC 62109-3, etc.) of the standard which must be read in conjunction with the Part 1 requirements.

IECNORM.COM : Click to view the full PDF of IEC 62109-1:2010

SAFETY OF POWER CONVERTERS FOR USE IN PHOTOVOLTAIC POWER SYSTEMS –

Part 1: General requirements

1 Scope and object

1.1 Scope

This part of IEC 62109 applies to the power conversion equipment (PCE) for use in Photovoltaic (PV) systems where a uniform technical level with respect to safety is necessary. This standard defines the minimum requirements for the design and manufacture of PCE for protection against electric shock, energy, fire, mechanical and other hazards.

This standard provides general requirements applicable to all types of PV PCE. There are additional parts of this standard that provide specific requirements for the different types of power converters, such as Part 2 - inverters. Additional parts may be published as new products and technologies are commercialised.

1.1.1 Equipment included in scope

This standard covers PCE connected to systems not exceeding maximum PV source circuit voltage of 1 500 V d.c. The equipment may also be connected to systems not exceeding 1 000 V a.c. at the a.c. mains circuits, non-mains a.c. load circuits, and to other DC source or load circuits such as batteries. This standard may be used for accessories for use with PCE, except where more appropriate standards exist.

Evaluation of PCE to this standard includes evaluation of all features and functions incorporated in or available for the PCE, or referred to in the documentation provided with the PCE, if such features or functions can affect compliance with the requirements of this standard.

1.1.2 Equipment for which other requirements may apply

This standard has not been written to address characteristics of power sources other than photovoltaic systems, such as wind turbines, fuel cells, rotating machine sources, etc.

NOTE 1 Requirements for other sources may be incorporated in the IEC 62109 series in the future.

Additional or other requirements are necessary for equipment intended for use in explosive atmospheres (see IEC 60079), aircraft, marine installations, electromedical applications (see IEC 60601) or at elevations above 2 000 m.

NOTE 2 Requirements are included for adjustment of clearance distances for higher elevations, but not for other factors related to elevation, such as thermal considerations

1.2 Object

1.2.1 Aspects included in scope

The purpose of the requirements of this part of IEC 62109 is to ensure that the design and methods of construction used provide adequate protection for the operator and the surrounding area against:

- a) electric shock and energy hazards;
- b) mechanical hazards;

- c) excessive temperature hazards;
- d) spread of fire from the equipment;
- e) chemical hazards;
- f) sonic pressure hazards;
- g) liberated fluids, gases and explosion hazards.

NOTE Servicing personnel are expected to have the necessary knowledge and skill to use reasonable care in dealing with hazards associated with the operation, repair and maintenance of this equipment. Based upon this premise, this standard provides only limited requirements (for example markings or guarding) intended to protect service personnel from hazards that may not be apparent even to trained personnel.

1.2.2 Aspects excluded from scope

Aspects not covered by this standard include, but are not limited to, the following:

- a) functional reliability, performance or other properties of the equipment not related to safety;
- b) effectiveness of transport packaging;
- c) EMC requirements;
- d) installation requirements, which are covered by local and national installation codes.

NOTE This standard does provide requirements for PCE intended to ensure that the PCE can be installed in a safe manner, including requirements for installation instructions provided with the product.

2 Normative references

The following referenced documents are indispensable for the application of this document. For dated references, only the edition cited applies. For undated references, the latest edition of the referenced document (including any amendments) applies.

IEC 60060-1, *High-voltage test techniques – Part 1: General definitions and test requirements*

IEC 60085, *Electrical insulation – Thermal evaluation and designation*

IEC 60112, *Method for the determination of the proof and the comparative tracking indices of solid insulating materials*

IEC 60216-1, *Electrical insulating materials – Properties of thermal endurance – Part 1: Ageing procedures and evaluation of test results*

IEC 60216-2, *Electrical insulating materials – Thermal endurance properties – Part 2: Determination of thermal endurance properties of electrical insulating materials – Choice of test criteria*

IEC 60216-3, *Electrical insulating materials – Thermal endurance properties – Part 3: Instructions for calculating thermal endurance characteristics*

IEC 60216-4-1, *Electrical insulating materials – Thermal endurance properties – Part 4-1: Ageing ovens – Section 1: Single-chamber ovens*

IEC 60216-5, *Electrical insulating materials – Thermal endurance properties – Part 5: Determination of relative thermal endurance index (RTE) of an insulating material*

IEC 60216-6, *Electrical insulating materials – Thermal endurance properties – Part 6: Determination of thermal endurance indices (TI and RTE) of an insulating material using the fixed time frame method*

IEC 60227-1:2007, *Polyvinyl chloride insulated cables of rated voltages up to and including 450/750 V - Part 1: General requirements*

IEC 60245-1:2003, *Rubber insulated cables – Rated voltages up to and including 450/750 V – Part 1: General requirements*

IEC 60309 (all parts), *Plugs, socket-outlets and couplers for industrial purposes*

IEC 60320 (all parts), *Appliances couplers for household and similar general purposes*

IEC 60364-1:2005, *Low-voltage electrical installations – Part 1: Fundamental principles, assessment of general characteristics, definitions*

IEC 60364-5-54, *Electrical installations of buildings – Part 5-54: Selection and erection of electrical equipment – Earthing arrangements, protective conductors and protective bonding conductors*

IEC 60417, *Graphical symbols for use on equipment*

IEC 60529, *Degrees of protection provided by enclosures (IP Code)*

IEC 60664-1:2007, *Insulation coordination for equipment within low-voltage systems – Part 1: Principles, requirements and tests*

IEC 60664 (all parts), *Insulation coordination for equipment within low-voltage systems*

IEC 60664-3:2003, *Insulation coordination for equipment within low-voltage systems – Part 3: Use of coating, potting or moulding for protection against pollution*

IEC 60664-4:2005, *Insulation coordination for equipment within low-voltage systems – Part 4: Consideration of high-frequency voltage stress*

IEC 60695-2-11, *Fire hazard testing – Part 2-11: Glowing/hot-wire based test methods – Glow-wire flammability test method for end-products*

IEC 60695-2-20, *Fire hazard testing – Part 2-20: Glowing/hot wire based test methods – Hot-wire coil ignitability Apparatus, test method and guidance*

IEC 60695-11-5, *Fire hazard testing – Part 11-5: Test flames – Needle-flame test method – Apparatus, confirmatory test arrangement and guidance*

IEC 60695-11-10, *Fire hazard testing – Part 11-10: Test flames – 50 W horizontal and vertical flame test methods*

IEC 60695-11-20, *Fire hazard testing – Part 11- 20: Test flames – 500 W flame test methods*

IEC 60730-1:2010, *Automatic electrical controls for household and similar use – Part 1: General requirements*

IEC 60755, *General requirements for residual current operated protective devices*

IEC 60950-1:2005, *Information technology equipment – Safety – Part 1: General requirements*

IEC 60990:1999, *Methods of measurement of touch current and protective conductor current*

IEC 61032, *Protection of persons and equipment by enclosures – Probes for verification*

IEC 61180-1, *High-voltage test techniques for low voltage equipment – Part 1: Definitions, test and procedure requirements*

IEC 62020, *Electrical accessories – Residual current monitors for household and similar uses (RCMs)*

ISO 178, *Plastics – Determination of flexural properties*

ISO 179 (all parts), *Plastics – Determination of Charpy impact properties*

ISO 180, *Plastics – Determination of Izod impact strength*

ISO 261, *ISO general purpose metric screw threads – General plan*

ISO 262, *ISO general purpose metric screw threads – Selected sizes for screws, bolts and nuts*

ISO 527 (all parts), *Plastics – Determination of tensile properties*

ISO 3746, *Acoustics – Determination of sound power levels of noise sources using sound pressure – Survey method using an enveloping measurement surface over a reflecting plane*

ISO 4892-1, *Plastics – Methods of exposure to laboratory light sources – Part 1: General guidance*

ISO 4892-2, *Plastics – Methods of exposure to laboratory light sources – Part 2: Xenon-arc lamps*

ISO 4892-4, *Plastics – Methods of exposure to laboratory light sources – Part 4: Open-flame carbon-arc lamps*

ISO 7000, *Graphical symbols for use on equipment – Index and synopsis*

ISO 8256, *Plastics – Determination of tensile-impact strength*

ISO 9614-1, *Acoustics – Determination of sound power levels of noise sources using sound intensity – Part 1: Measurement at discrete points*

ISO 9614-2, *Acoustics – Determination of sound power levels of noise sources using sound intensity – Part 2: Measurement by scanning*

ISO 9614-3, *Acoustics – Determination of sound power levels of noise sources using sound intensity – Part 3: Precision method for measurement by scanning*

ANSI/ASTM E84, *Standard Test Method for Surface Burning Characteristics of Building Materials*

ANSI UL 746B, *Polymeric Materials – Long Term Property Evaluations*

ANSI UL 746C, *Polymeric Materials – Use in Electrical Equipment Evaluations*

ASTM E162, *Standard Test Method for Surface Flammability of Materials Using a Radiant Heat Energy Source*

3 Terms and definitions

For the purposes of this document, the following terms and definitions apply.

NOTE Unless otherwise specified, values of "voltage" and "current" are the r.m.s. values of an alternating, direct or composite voltage or current.

3.1

accessible

able to be touched with the standard access probes when used as specified in 7.3.4

3.2

basic insulation

insulation which provides a single level of protection against electric shock under fault-free conditions

NOTE Basic insulation may serve also for functional purposes.

3.3

battery type

the battery chemistry (e.g. lead-acid) and type (e.g. flooded, gel, etc.) or types of batteries intended for use with the PCE

3.4

battery - sealed

a battery with no provision for the addition of water or electrolyte, and constructed so as to prevent the emission of liquid or gasses under normal operation

3.5

battery - non-sealed

a battery with removable caps or other provision for addition of water and/or electrolyte

3.6

battery - valve regulated

a sealed battery with provision for the release of excessive pressure under abnormal conditions

3.7

bipolar photovoltaic (PV) array

a photovoltaic array that consists of two interconnected arrays where one output connection of one array is connected to the opposite polarity output connection of the other array to create a common electrical node, similar to a centre-tapped transformer

3.8

clearance

shortest distance in air between two conductive parts

3.9

closed electrical operating area

room or location for electrical equipment to which access is restricted to skilled or instructed persons by the opening of a door or the removal of a barrier by the use of a key or tool and which is clearly marked by appropriate warning signs

3.10

comparative tracking index (CTI)

the voltage, as determined under the conditions specified in IEC 60112, that causes a permanent electrically conductive carbon path with the application of 50 drops of electrolyte that is applied at the rate of one drop every 30 s to the specimen

3.11

creepage distance

shortest distance along the surface of the insulating material between two conductive parts

[IEV 151-03-37]

3.12

decisive voltage

the decisive voltage of a circuit is the highest voltage which occurs continuously between any two arbitrary live parts of the PCE during worst-case rated operating conditions when used as intended (see Decisive Voltage Class limits in 7.3.2)

3.13

decorative part

a part of the equipment, outside the enclosure, which has no safety function

3.14

direct plug-in equipment

equipment with a mains plug that is part of the equipment so that the equipment is supported by the mains receptacle

3.15

double insulation

insulation comprising both basic insulation and supplementary insulation

[IEV 195-06-08]

3.16

DVC A

decisive voltage classification (DVC) A as defined in 7.3.2

3.17

DVC B

decisive voltage classification (DVC) B as defined in 7.3.2

3.18

DVC C

decisive voltage classification (DVC) C as defined in 7.3.2

3.19

enclosure

a part of the equipment which surrounds internal parts, intended to provide protection against external influences, against the spread of fire, or against access to hazards

3.20

environmental category

the set of ambient conditions to which the PCE is exposed in its installation, as defined in Clause 6

3.21

equipotential bonding

provision of electric connections between conductive parts, intended to achieve equipotentiality

[IEV 195-01-10]

NOTE The effectiveness of the equipotential bonding may depend on the frequency of the current in the bonding.

3.22**equipotential bonding conductor**

conductor electrically connecting metal parts to provide equipotential bonding

3.23**EUT**

equipment under test

3.24**Extra Low Voltage (ELV)**

voltage not exceeding the relevant voltage limit of band I specified in IEC 60449

[IEV 826-12-30]

NOTE 1 In IEC 60449 band I is defined as not exceeding 50 V a.c. r.m.s. and 120 V d.c.

NOTE 2 In this international standard, protection against electric shock is dependent on the decisive voltage classification.

3.25**fire enclosure**

a part of the equipment which surrounds internal parts, intended to minimize the spread of fire or flaming materials from within

3.26**fixed equipment**

equipment fastened to a support, or otherwise secured in a specific location

[IEV 826-07-07]

3.27**flammability classification of materials**

the recognition of the burning behaviour of materials and their ability to extinguish if ignited. Materials are classified as in the definitions in this standard, when tested in accordance with IEC 60695-11-10, IEC 60695-11-20, ISO 9772 or ISO 9773

NOTE 1 When applying the requirements in this standard, HF-1 class foamed materials are regarded as better than those of class HF-2, and HF-2 better than HBF.

NOTE 2 Similarly, other materials, including rigid (engineering structural) foam of class 5VA are regarded as better than those of class 5VB, 5VB better than V-0, V-0 better than V-1, V-1 better than V-2, V-2 better than HB40 and HB40 better than HB75.

NOTE 3 Similarly, other materials of class VTM-0 are regarded as better than those of class VTM-1 and VTM-1 better than VTM-2.

NOTE 4 Materials of flammability classes VTM-0, VTM-1 and VTM-2 are considered to be equivalent to materials of flammability classes V-0, V-1 and V-2, respectively, but only for their flammability properties. Their electrical and mechanical properties are not necessarily equivalent.

3.28**functional earth terminal**

terminal by which electrical connection is made to a part or circuit for any functional purpose other than safety

3.29**functional insulation (FI)**

insulation that is necessary only for the correct operation of the equipment

NOTE Functional insulation by definition does not protect against electric shock. It may, however, reduce the likelihood of ignition and fire.

3.30

hand-held equipment

portable equipment intended to be supported by one hand during normal use

3.31

hazard

potential source of harm from any of the mechanisms covered by this standard, such as risk of electric shock, risk of fire, etc.

3.32

hazardous energy level

an available power level of 240 VA or more having a duration of 60 s or more, or a stored energy level of 20 J or more (for example, from one or more capacitors), at a potential of 2 V or more (see 7.4.1)

3.33

hazardous live

capable of rendering an electric shock or electric burn. A circuit or a part that is either a shock or energy hazard as described in Clause 7

3.34

hazardous voltage

a voltage exceeding the limits for shock hazard in 7.3

3.35

homogeneous field (distribution)

a homogeneous field is an electric field which has an essentially constant voltage gradient between electrodes (uniform field), such as that between two spheres where the radius of each sphere is greater than the distance between them

3.36

indoor, unconditioned

equipment environmental classification in which the PCE is fully covered by a building or enclosure to protect it from direct rain, sun, wind-blown dust, fungus, and radiation to the cold night sky, etc., but the building or enclosure is not conditioned in terms of temperature, humidity or air filtration, and the equipment may experience condensation

3.37

indoor, conditioned

equipment environmental classification in which the PCE is fully covered by a building or enclosure to fully protect it from rain, sun, wind-blown dust, fungus, and radiation to the cold night sky, etc., and the building or enclosure is generally conditioned in terms of temperature, humidity and air filtration. Condensation is not expected

3.38

inhomogeneous distribution (of an electric field)

inhomogeneous distribution of an electric field refers to a field which does not have an essentially constant voltage gradient between electrodes (non-uniform field)

3.39

Isc PV

absolute maximum total PV array short circuit current (d.c.) that the PCE is rated to have connected to its PV input, under worst-case conditions of ambient temperature, irradiance, etc.

NOTE This rating of the PCE refers to the absolute maximum current the PV input to the PCE is designed for under conditions of expected use. This differs from the simple sum of the marked Isc ratings of the connected PV modules, since those markings are based on short-circuit conditions under standard test conditions, and may be exceeded in cold temperatures or with irradiance above the standard level.

3.40**limited power source**

a source complying with the requirements in 9.2 of this standard

3.41**live parts**

conductor or conductive part intended to be energized in normal use, including a neutral conductor

3.42 low voltage

a set of voltage levels used for the distribution of electricity and whose upper limit of the line-to-line or line-to-neutral voltage is 1 000 V a.c. or 1 500 V d.c.

3.43**mains**

low-voltage a.c. electricity supply system to which the PCE is designed to be connected

3.44**mains circuit**

circuit which is intended to be conductively connected to the mains

3.45**neutral**

current-carrying conductor, terminal, or circuit point which is intentionally bonded to earth

NOTE The terms earthed neutral and grounded conductor are also in common use. In this standard, the term neutral refers to any power circuit (mains, PV, battery, etc.) not just the mains.

3.46**normal condition**

condition in which all means for protection against hazards are intact and the PCE is installed and operated in accordance with its ratings and installation instructions

3.47**normal use**

operation, including stand-by, according to the instructions for use or for the obvious intended purpose

NOTE In most cases, normal use also implies normal condition, because the instructions for use will warn against using the equipment when it is not in normal condition.

3.48**operator**

person operating equipment for its intended purpose

3.49**operator access area**

a part of the PCE to which, under normal operating conditions, one of the following applies:

- access can be gained without the use of a tool, or
- the means of access is deliberately provided to the operator, or
- the operator is instructed to enter regardless of whether a tool is needed to gain access.

3.50**outdoor**

equipment environmental classification in which the PCE is fully or partly exposed to direct rain, sun, wind, dust, fungus, ice, condensation, radiation to the cold night sky, etc., and to the full range of outdoor temperature and humidity; wet location requirements apply

3.51

overvoltage category (OVC)

numeral designation defining a classification of transient overvoltage conditions

[IEC 60664-1]

NOTE 1 See 7.3.7.1.2 for a description of the four overvoltage categories.

NOTE 2 A transient overvoltage is defined as a 'short duration overvoltage of a few milliseconds or less, oscillatory or non-oscillatory, usually highly damped' [IEV 604-03-13]. It should not be confused with a temporary overvoltage (swell), which is defined as a 'power frequency overvoltage of relatively long duration' [IEV 616-01-16].

3.52

partial discharge extinction voltage (U_0)

lowest peak value of the test voltage at which the apparent charge becomes less than the specified discharge magnitude when the test voltage is reduced below a high level where such discharges have occurred (IEC 60664-1)

NOTE For a.c. tests the r.m.s. value may be used.

3.53

permanently connected

electrically connected by means which can be detached only by the use of a tool

3.54

PELV system

electric system in which the voltage cannot exceed the value of extra low voltage:

- under normal conditions and
- under single fault conditions, except earth faults in other electric circuits

NOTE PELV is the abbreviation for protective extra low voltage.

[IEV 826-12-32]

3.55

photovoltaic (PV)

relating to the conversion of light directly into electrical energy

3.56

photovoltaic (PV) array

an assembly of components such as photovoltaic panels, cables, connectors, combiners, etc., that produces and supplies d.c. electricity by the conversion of solar energy

3.57

pluggable equipment type A

equipment which is intended for connection to the building installation wiring via a non-industrial plug and socket-outlet or a non-industrial appliance coupler, or both

3.58

pluggable equipment type B

equipment which is intended for connection to the building installation wiring via an industrial plug and socket-outlet or an appliance coupler, or both, complying with IEC 60309 or with a comparable national standard

NOTE PV circuits that use connectors are considered pluggable type B or fixed equipment.

3.59

pollution

addition of foreign matter, solid, liquid or gaseous (ionized gases), that may produce a reduction of dielectric strength or surface resistivity

3.60**pollution degree**

classification scheme describing the extent of expected pollution in a micro-environment in or around the equipment

3.61**pollution degree 1**

no pollution or only dry, non-conductive pollution occurs. The pollution has no influence

3.62**pollution degree 2**

normally only non-conductive pollution occurs. Occasionally, however, a temporary conductivity caused by condensation must be expected

3.63**pollution degree 3**

conductive pollution occurs, or dry, non-conductive pollution occurs, which becomes conductive due to condensation which is expected

3.64**port**

location giving access to a device or network where electromagnetic energy or signals may be supplied or received or where the device or network variables may be observed or measured

3.65**portable equipment**

pluggable equipment intended to be moved from place to place

3.66 power conversion equipment (PCE)

an electrical device converting one kind of electrical power from a voltage or current source into another kind of electrical power with respect to voltage, current and frequency

NOTE Examples include AC-DC converters, DC-AC inverters, DC-DC charge controllers, frequency converters, etc.

3.67**protective bonding**

electrical connection of accessible conductive parts or of protective screening to provide electrical continuity to the protective conductor terminal

3.68**protective bonding conductor**

a conductor used to interconnect accessible conductive parts or protective screening for the purpose of protective bonding

3.69**protective class I**

protection against electric shock by means of basic insulation and protective earthing of accessible conductive parts, so that accessible conductive parts cannot become live in the event of a failure of the basic insulation

3.70**protective class II**

protection against electric shock that does not rely on basic insulation only, but in which additional safety precautions such as double insulation or reinforced insulation are provided, there being no provision for protective earthing or reliance upon installation conditions

3.71

protective class III

equipment in which protection against electric shock relies upon supply from decisive voltage classification A circuits and in which hazardous voltages are not generated

NOTE For class III equipment, although there is no requirement for protection against electric shock, all other requirements of the standard apply.

3.72

protective earthing

connection of a point in the equipment, system, or installation to earth, for protection against electric shock in case of a fault

3.73

protective earthing conductor

a conductor used to connect an equipment, system, or installation to earth, for protection against electric shock in case of a fault

3.74

protective conductor terminal

terminal which is bonded to conductive parts of an equipment for safety purposes and is provided for the connection of a protective earthing conductor

3.75

protective impedance

component, assembly of components or the combination of basic insulation and a current or voltage-limiting device, whose impedance, construction and reliability are such that, when connected between accessible conductive parts and parts which are hazardous live, it provides protection to the extent required by this standard in normal condition and single fault condition

3.76

protective separation

a construction means to maintain the separation between circuits of different protection levels even in the event of a single fault as described in [7.3.3](#)

NOTE Protective separation is a separation between circuits by means of basic and supplementary protection (basic insulation plus supplementary insulation or protective screening) or by an equivalent protective provision (for example, reinforced insulation or protective impedance).

3.77

rated

value assigned, generally by a manufacturer, to a specified operating condition of a component, device or equipment

[IEV 151-04-03]

3.78

rating

set of rated values and operating conditions

[IEV 151-04-04]

3.79

reference test conditions

the electrical, operating, and environmental conditions under which testing is to be performed, as specified in [4.2.2](#)

3.80**reinforced insulation**

single insulation system applied to live parts, which provides a degree of protection against electric shock equivalent to double insulation under the conditions specified

NOTE A single insulation system does not imply that the insulation must be one homogeneous piece. It may comprise several layers which cannot be tested singly as basic or supplementary insulation.

3.81**residual-current**

vector sum of the currents flowing in the normally current carrying conductors of a mains circuit, expressed as an r.m.s. value

3.82**responsible body**

individual or group responsible for the use and maintenance of equipment and for ensuring that operators are adequately trained

3.83**risk**

a combination of the probability of the occurrence of harm and the severity of that harm

3.84**routine test**

test to which each individual device (equipment) is subjected during or after manufacture to ascertain whether it conforms to certain criteria

[IEV 151-04-16, modified]

3.85**safety interlock**

a means either of preventing access to a hazardous area until the hazard is removed, or of automatically removing the hazardous condition when access is gained

3.86**sample test**

tests on a number of devices taken at random from a production batch

3.87**secondary circuit**

a circuit which has no direct connection to a mains circuit and derives its power from a transformer, converter or equivalent isolation device, or from a battery or other power source not connected to the mains (e.g. the PV circuit in isolated PCE)

3.88**SELV system**

electric system in which the voltage cannot exceed the value of *extra low voltage*:

- under normal conditions and
- under single fault conditions, including earth faults in other electric circuits

NOTE SELV is the abbreviation for safety extra low voltage.

[IEV 826-12-31]

3.89**service personnel**

a person having appropriate technical training and experience necessary to be aware of hazards to which that person may be exposed in performing a task and of measures to minimize the risks to that person or other persons

3.90

simple separation

separation between electric circuits or between an electric circuit and local earth by means of basic insulation

[IEV 826-12-28]

3.91

single fault condition

condition in which one means for protection against hazard is defective or one fault is present which could cause a hazard

NOTE If a single fault condition results in other subsequent failures, the set of failures is considered as one single fault condition.

3.92

supplementary insulation

independent insulation applied in addition to basic insulation in order to provide protection against electric shock in the event of a failure of basic insulation

3.93

terminal

a component provided for the connection of a device (equipment) to external conductors

[IEV 151-01-03, modified]

NOTE Terminals can contain one or several contacts and the term therefore includes sockets, connectors, etc.

3.94

tool

a screwdriver, coin, key, or any other object that is used to operate a screw, latch, or similar fastening means

3.95

transportable equipment

equipment with a mass of less than 18 kg that is not fixed equipment and is intended to be routinely carried by a user

3.96

type test

test of one or more samples (prototypes) of equipment (or parts of equipment) made to a particular design, to show that the design and construction meet one or more requirements of this standard

[IEV 151-04-15, modified]

NOTE This is an amplification of the IEC 151-04-15 definition to cover both design and construction requirements.

3.97

V_{max} PV

maximum rated d.c. input voltage the PCE is designed to withstand from the PV array (i.e. maximum open-circuit voltage) under worst-case conditions of ambient temperature, irradiance, etc.

3.98

wet location

location where water or another conductive liquid may be present and is likely to cause reduced human body impedance due to wetting of the contact between the human body and the equipment, or wetting of the contact between the human body and the environment

3.99**working voltage**

voltage which occurs by design in a circuit or across insulation, when the PCE is operated under the worst case combination of highest and lowest rated voltages for each port, and under worst-case normal operating conditions. See 7.3.2.6

4 General testing requirements**4.1 General**

Testing is required by this standard to demonstrate that the EUT is fully in accordance with the applicable requirements of this standard. This clause of this standard provides:

- general conditions and requirements under which testing shall be carried out;
- some of the actual tests required to be performed, where those tests are general in nature and are not specifically related to one particular type of hazard (for example thermal tests).

Other test requirements that are specific to a particular type of hazard are located in the appropriate clause elsewhere in this standard.

Tests on subassemblies of the equipment meeting the requirements of the relevant reference standards specified in this standard, and used in accordance with them and in conditions not more severe than those applied during testing to determine compliance with the reference standards, need not be repeated during type tests of the whole equipment.

To ensure that equipment will not become hazardous in expected humidity conditions, as specified in Table 4, the EUT is to be subjected to humidity preconditioning according to 4.5 before certain tests, where specified elsewhere in this standard.

Where a measured value is close to a compliance limit, analysis of the measurement uncertainty shall be done to determine compliance.

Compliance with the requirements of this standard is checked by carrying out all applicable tests in this standard, except that a test may be omitted if examination of the equipment demonstrates conclusively that the equipment would pass the test.

Tests are carried out under reference test conditions (see 4.2.2), and tests under both normal and single fault conditions are specified.

4.2 General conditions for testing**4.2.1 Sequence of tests**

The sequence of tests is optional unless otherwise specified in this standard. The EUT shall be carefully inspected for damage creating a possible hazard in the meaning of this standard, after each test. The same sample need not be used for all tests unless otherwise specified in this standard.

4.2.2 Reference test conditions**4.2.2.1 Environmental conditions**

Unless otherwise specified in this standard, for example with regard to environmental category as defined in 6.1, the following ambient environmental conditions shall exist in the test location:

- a) temperature of 15 °C to 40 °C;
- b) a relative humidity of not more than 75 % and not less than 5 %;

- c) an air pressure of 75 kPa to 106 kPa;
- d) no frost, dew, percolating water, rain, solar radiation, etc.

4.2.2.2 State of equipment

The product being subjected to type tests shall be physically and electrically representative of the future production products such that the evaluations per this standard adequately represent future production units.

Unless otherwise specified, each test shall be carried out on the equipment assembled for normal use and under the least favorable combination of the conditions given in 4.2.2.1 to 4.2.2.10. If it is impractical to carry out particular tests on a complete EUT, tests on subassemblies are allowed, provided it is verified that the assembled equipment will meet the requirements of this standard.

4.2.2.3 Position of equipment

The equipment shall be installed in accordance with the manufacturer's instructions, in the configuration that results in the worst-case test conditions. Consideration shall be given to effects of ventilation, building into a wall, recess, cabinet, etc., installation in close proximity to structures, other equipment, etc.

4.2.2.4 Accessories

Accessories and operator-interchangeable parts available from, or recommended by, the manufacturer for use with the EUT shall be either connected or not connected, whichever is least favorable.

4.2.2.5 Covers and removable parts

Covers or parts, which can be removed without using a tool, shall be removed or not removed, whichever is least favorable.

4.2.2.6 Mains supply

Tests for which the outcome will not be significantly affected by the mains supply conditions, may be carried out at any rated supply conditions. For tests for which the outcome may be significantly affected by mains supply conditions, the test shall be performed at the worst-case mains supply condition or conditions, taking into consideration multiple rated conditions and tolerances on rated conditions, as specified below

- a) Voltage: Tolerance shall be taken as 90 % to 110 % of the rated voltage(s), unless a wider range is given in the specifications for the EUT in which case the wider range is used. If the EUT will not operate across the full 90 % to 110 % range, the tolerance is taken as specified operating range. Testing under nominal supply conditions, or at supply conditions between the ends of the ranges, is only necessary if testing at the ends of the ranges is not worst-case.
- b) Frequency: Multiple rated frequencies are to be taken into account (e.g. 50 Hz versus 60 Hz), but tolerances around these frequencies do not normally need to be considered.
- c) Polarity: For pluggable equipment type A, consideration is to be given to connection in both normal and reverse polarity conditions, if the outcome of a particular test could be affected.
- d) Earthing: The test supply shall be earthed or not according to the intended supply configuration for the equipment under test. For equipment that may be supplied from either an earthed or un-earthed supply system, the supply system used shall be that which provides a worst-case test condition, or tests shall be done in both configurations.

- e) Over-current Protection: Inputs shall be provided with the over-current protection that will be present in the installation, and this protection shall not operate during any tests in normal conditions, but is allowed to operate to protect the system during tests in single fault conditions.

4.2.2.7 Supply ports other than the mains

Tests shall be performed at the least favorable combination of supply conditions, within the rated range(s) for each supply port, considering voltage, frequency, polarity, earthing, and any other normal condition, where these considerations could affect the outcome of the test.

Inputs shall be provided with the over-current protection that will be present in the installation, and this protection shall not operate during any tests in normal conditions, but is allowed to operate to protect the system during tests in single fault conditions.

For PV and battery inputs, the following additional requirements apply:

4.2.2.7.1 Photovoltaic supply sources

Where the results of a test could be affected by the voltage versus current characteristic of the supply, the PV source used shall simulate the voltage versus current characteristic of the largest PV array for which the equipment is rated, with regard to open circuit voltage ($V_{MAX PV}$) and short-circuit current ($I_{sc PV}$).

Tests performed under abnormal or fault conditions shall be tested with a source capable of 1,25 to 1,5 times the PCE rated maximum input current ($I_{sc PV}$) for that input. If provided, any included or specified PCE overcurrent protective devices shall not be altered or changed.

NOTE When selecting test conditions for the PV supply, consideration has to be given to the characteristic of PV arrays: when maximum voltage is available, the available current is at a minimum, and when maximum current is available, the voltage is at a minimum. It is not expected that any test should be run with both the PV source current and voltage at their maximum values.

4.2.2.7.2 Battery inputs

Battery inputs may be supplied from either a d.c. power supply or from a battery bank, except that for fault testing, where the magnitude of the available fault current could affect the results of the test, a battery bank of the size normally used with the product shall be used.

4.2.2.8 Conditions of loading for output ports

Tests shall be performed under the least favorable loading conditions, within the rated range(s) for each port, considering voltage, frequency, polarity, earthing, load current and type, and any other normal condition, where these considerations could affect the outcome of the test. An a.c. output port shall be loaded with linear load(s) to obtain the maximum rated output power or current, whichever is least favourable. A d.c. output port (for example a battery charging output or a d.c. load port) shall be loaded with resistive load(s) to obtain the maximum rated output power or current, whichever is least favourable. For ports intended for connection to a battery, a battery shall be used in place of or in parallel with the load, if the test results could be affected.

Unless otherwise specified in this standard, loading conditions are to be maintained for a length of time as follows:

- for continuous operation ratings, until steady conditions are established, except that for a test for which the only source of power is the PV input, testing is limited to 7 h at full power (to approximate a single solar day);
- for intermittent operation ratings, cycling until steady conditions are established, using the rated "ON" and "OFF" periods;
- for short-term operation ratings, for the rated operating time.

4.2.2.9 Earthing terminals

A protective conductor terminal, if provided, shall be connected to earth. A functional earth terminal shall be connected or not connected to earth, whichever is least favourable.

4.2.2.10 Controls

Controls which the operator can adjust shall be set to any position except that

- a) mains selection devices shall be set to the correct value unless otherwise noted in this standard;
- b) combinations of settings shall not be made if they are prohibited by the manufacturer's instructions provided with the equipment.

4.2.2.11 Available short circuit current

Where the results of a test could be affected, the short circuit current sourcing capability of the source used during testing shall be taken into consideration. Where high available short circuit current is considered to be the worst-case test condition, the capability of the source shall not be less than the maximum short-circuit current the PCE is rated for.

NOTE For some tests, less than maximum short circuit current may be worst-case, if, for example, it results in longer test duration.

4.3 Thermal testing

4.3.1 General

This subclause specifies requirements intended to prevent hazards due to:

- touchable parts exceeding safe temperatures; and
- components, parts, insulation and plastic materials exceeding temperatures which may degrade safety-related electrical, mechanical, or other properties during normal use over the expected life of the equipment; and
- structures and mounting surfaces exceeding temperatures which may degrade the materials over the expected life of the equipment.

4.3.2 Maximum temperatures

4.3.2.1 General

Materials and components shall be selected so that under the most severe rated operating conditions, the temperatures do not exceed the temperature limits below.

Compliance is verified by measuring temperatures under the conditions given in 4.2 for each rated operating condition or mode of the PCE that could affect the resulting temperatures.

The temperature limits specified below are total temperature limits (not temperature rise limits).

Tests of equipment rated for use in ambient temperatures up to 50 °C may be conducted at any ambient temperature in the range given in 4.2.2.1, in which case the difference between the maximum rated ambient temperature and the actual test ambient is to be subtracted from or added to (as appropriate) the measured temperatures for comparison to the limits specified below.

PCE rated for use in ambient temperatures more than 50 °C shall be tested at the maximum rated ambient temperature ± 5 °C. The difference between the maximum rated ambient temperature and the test ambient is to be subtracted from or added to (as appropriate) the measured temperatures for comparison to the limits specified below.

PCE with different output ratings or with automatic derating for different ambient temperatures shall be tested under as many conditions as are necessary to record worst-case temperatures, including at least the maximum ambient before derating, and the maximum ambient with derating.

During thermal testing within normal conditions protective devices other than automatic output derating systems shall not operate.

Temperatures are to be measured by thermocouples, except that for transformers, inductors, and other coils the change of resistance method may be used.

Temperatures determined by the rise-of-resistance method shall use the formula

$$T = R2/R1 (k + t1) - (k + t2)$$

where

T is the temperature rise in °C

$R1$ is the resistance of the coil at the beginning of the test

$t1$ is the room temperature in °C at the beginning of the test

$R2$ is the resistance of the coil at the end of the test

$t2$ is the room temperature in °C at the end of the test

$k = 234,5$ for copper

$k = 225,0$ for aluminum

For other materials the correct value for the constant “ k ” shall be used.

Limits:

- for coils and their insulation systems, the temperature limits in Table 1 apply
- for other components the measured temperatures shall not exceed the lower of:
 - the limits in the applicable IEC component standards
 - the component or material manufacturer's rated operating temperature
 - if neither of the above exists, temperature limits are given in Table 2.

Table 1 – Total temperature limits for transformers, inductors, and other coils and their insulation systems

Class of insulation (see IEC 60085)	Limits for surface mounted thermocouple measurements °C	Limits for resistance method and multiple embedded thermocouple measurements °C
Class A (105 °C)	90	95
Class E (120 °C)	105	110
Class B (130 °C)	110	120
Class F (155 °C)	130	140
Class H (180 °C)	150	160
Class N (200 °C)	165	175
Class R (220 °C)	180	190
Class S (240 °C)	195	205

NOTE Surface mounted thermocouples are assumed to not be located on the hot-spot, but will be typically attached to the core, coil, and insulation that is accessible on a completed part. Multiple embedded thermocouples, where the thermocouples are attached during winding of the part, are more likely to record hot-spot temperatures. The resistance method gives an average temperature for the specific winding whose resistance rise was measured.

Table 2 – Total temperature limits for materials and components where manufacturer's ratings and component standards do not exist (see 4.3.2.1)

Materials and components	Limit °C
Capacitors - electrolytic types	65
Capacitors - other than electrolytic types	90
Wiring terminals for external connections ¹	60
Any point on or within a wiring compartment which external conductors are able to contact ¹	60
Insulated conductors internal to the PCE	rated temperature
Fuses	90
Printed circuit boards	105
Insulating materials	90

¹ The temperature observed on the terminals and at points within a terminal box or wiring component of a unit is able to exceed the values specified if the marking of 5.1.9 requires wiring of a suitably high temperature rating. In this case, measured temperatures on the terminals and wiring compartment are limited to the temperature rating of the wiring required by the marking.

4.3.2.2 Touch temperatures

In order to limit the touch temperatures of accessible parts of PCE, the maximum temperature for accessible parts of the PCE shall be in compliance with Table 3.

It is permitted that accessible parts that are required to get hot as part of their intended function (for example heatsinks) may have temperatures up to 100 °C, if the parts are marked with the hot surface marking of symbol 14 of Annex C. For products only for use in a closed electrical operating area the 100 °C limit does not apply.

These limits are in addition to the applicable limits in 4.3.2.1.

Table 3 – Total touch temperature limits for accessible surfaces

Part	Limit °C		
	Metal	Glass, porcelain, and other vitreous material ^a	Plastic and rubber ^a
User operated devices (knobs, handles, switches, displays, etc.) which are continuously held in normal use	55	65	75
User operated devices (knobs, handles, switches, displays, etc.) which are held for short periods only in normal use	60	70	85
Enclosure parts accessible to user by casual contact.	70	80	95
^a Nonmetallic materials shall not be used above their temperature ratings.			

Compliance is checked by the testing in 4.3.2.1.

4.3.2.3 Temperature limits for mounting surfaces

In order to protect against long-term degradation of building materials, surfaces of the PCE that will be in contact with the mounting surface shall not exceed a maximum total temperature of 90 °C.

This limit is in addition to the applicable limits in 4.3.2.1 and 4.3.2.2.

Compliance is checked by the testing in 4.3.2.1 with the PCE mounted according to the manufacturer's instructions, on a softwood surface.

4.4 Testing in single fault condition

4.4.1 General

Testing in single fault condition is done to determine that no hazards result from reasonably expected fault conditions that may arise in normal service or from reasonably expected misuse.

Fault testing shall be done unless it can be conclusively demonstrated that no hazards could arise from a particular fault condition, or unless alternative methods of checking compliance are specified in this standard in place of fault testing.

Compliance is checked by applying the criteria of 4.4.3 after each of the tests specified in 4.4.4 under the conditions specified in 4.4.2.

4.4.2 Test conditions and duration for testing under fault conditions

4.4.2.1 General

The equipment shall be operated under the combination of conditions in 4.2, which is least favourable for the particular fault test being performed.

NOTE When configuring sources for fault testing, consideration shall be given to the fact that for some fault tests, a source limited to less than the maximum rated current or power of that input of the PCE may be more severe than if a maximum rated current source was used. Test duration may be longer, and heating in the fault path may be more severe under limited conditions. For example on a PV input, it may be more severe to test with a simulated array limited to less than I_{sc} PV.

Fault conditions are to be applied only one at a time and shall be applied in turn in any convenient order. Multiple simultaneous faults shall not be applied, but a subsequent fault

may arise as a consequence from an applied fault. Separate samples of the EUT may be used for each separate fault test applied, or the same sample may be used for many tests if damage from previous fault tests has been repaired or will not affect the results of further tests.

4.4.2.2 Duration of tests

The equipment shall be operated until further change as a result of the applied fault is unlikely, as determined by (for example) opening of a device that removes the influence of the fault, stabilization of temperatures, etc.

If a non-resettable, manual, or automatically resetting protective device or circuit operates in such a way as to interrupt or mitigate the fault condition, the test duration is as follows:

- automatic reset devices or circuits: allow the protection to cycle on and off until no further change as a result of the applied fault is likely, until the ultimate result is obtained, or until temperatures stabilize;
- manual reset devices or circuits: three cycles, with the device or circuit reset as soon as possible after tripping;
- non-resettable devices or circuits: one cycle.

4.4.3 Pass/fail criteria for testing under fault conditions

4.4.3.1 Protection against shock hazard

Compliance with requirements for protection against electric shock is checked during and after the application of single faults as follows:

- a) by making measurements to check that no accessible DVC-A circuits have become shock-hazardous using the steady state limits for DVC-A in Table 6 and the short-term limits of 7.3.2.3, and that such circuits remain separated from live parts at voltages greater than DVC A with at least basic insulation. Compliance is checked by the test of 7.5.2 (without humidity preconditioning) for basic insulation; and
- b) by performing a dielectric strength test as per 7.5.2 (without humidity preconditioning) in the following cases:
 - i) on reinforced or double Insulation, using the test level for basic insulation, and
 - ii) on basic insulation in protective class I equipment, using the test level for basic insulation, unless it can be determined that the fault did not result in any damage to the protective earthing conductor or terminal, or to protective bonding means; and
- c) by inspection to ensure a fuse connected between the protective earthing terminal and the protective earthing conductor in the test setup has not opened; the fuse shall be rated 3 A non-time-delay (for equipment rated for use on circuits protected by overcurrent protection rated 30 A or less) or 30 A to 35 A non-time-delay (for equipment rated for use on circuits protected by overcurrent protection rated more than 30 A); the enclosure is not to be contacting earth in any other location during the testing; and
- d) by inspection of the enclosure to ensure that no damage has resulted that allows access to parts that are hazardous live.

4.4.3.2 Protection against the spread of fire

Compliance with requirements for protection against the spread of fire is checked by placing the equipment on white tissue-paper covering a softwood surface and covering the equipment with cheesecloth or surgical cotton during the fault testing. As an alternative, the cheesecloth or surgical cotton may be placed only over the openings of large equipment.

There shall be no emission of molten metal, burning insulation, or flaming or glowing particles from the fire enclosure, and there shall be no charring, glowing, or flaming of the tissue paper or cheesecloth, or glowing or flaming of surgical cotton.

4.4.3.3 Protection against other hazards

Compliance with requirements for protection against other hazards after application of the fault tests is checked as specified elsewhere in this standard.

4.4.3.4 Protection against parts expulsion hazards

Failure of any component within the PCE shall not release parts outside the PCE enclosure with sufficient energy to lead to a hazard, for example, expulsion of material into an area occupied by personnel.

4.4.4 Single fault conditions to be applied

4.4.4.1 Component fault tests

Circuit analysis shall be performed to identify components (including insulation systems) whose failure would result in a fire or electric shock hazard. The analysis shall include the effect of short-circuit and open-circuit conditions of the component. Based on the analysis, faults shall be applied to relevant components in a manner that simulates the manner in which faults would occur in use. Components need only be faulted in a single mode (short-circuit or open-circuit), unless they do not have a predominant mode of failure.

Faults shall be applied using a switching device connected to the terminals of the component or port under test. Conductors used shall be as short as possible and of a cross-section approximately equal to that of the component leads, or equal to the largest conductor size that is specified in the instructions to be used to connect to the port. The switching device for a short-circuit test shall be of adequate current-carrying capacity and low enough impedance (relative to the conductors) to not significantly limit the current flow.

The PCE shall be operating before application of the fault, unless analysis shows that starting operation with the fault already applied will result in worst-case testing.

NOTE 1 In some cases both tests may be required.

The following faults are simulated:

- a) Short circuit or open circuit of relevant components.
- b) Short circuit or open circuit of any components or insulation where failure could adversely affect supplementary insulation or reinforced insulation.
- c) In addition, where required by Method 2 of 9.1.1, components that could result in a fire hazard are to be overloaded unless they comply with the requirements of 9.1.3.

NOTE 2 An overload condition is any condition between normal load and maximum current condition up to short circuit.

NOTE 3 The component fault testing does not need to include components for which equivalent testing is accomplished during other fault tests, such as output short-circuit tests.

4.4.4.2 Equipment or parts for short-term or intermittent operation

Components such as motors, relays, other electromagnetic devices and heaters, which are normally operated only intermittently, shall be operated continuously if continuous operation could occur in a single fault condition.

4.4.4.3 Motors

Motors shall be stopped while fully energized or prevented from starting, whichever is less favorable.

4.4.4.4 Transformer short circuit tests

The output windings of transformers shall be short-circuited one at a time. A transformer damaged during one test may be repaired or replaced before the next test.

4.4.4.5 Output short circuit

Each power output port of the PCE, and each section of a tapped output, shall be tested one at a time, to simulate short circuits in the load or wiring. Overcurrent protection devices as provided in the PCE or as specified in the installation instructions, shall be fitted during the test. All other outputs are loaded or not loaded, whichever load condition of normal use is less favorable.

Testing is required to be performed on all combinations of terminals for the port under consideration, two at a time, including neutral and earth terminals, and one test with all current-carrying terminals of the port shorted together at once. Where analysis shows that the test for one combination is representative of other combinations, tests may be omitted.

In addition to the requirements of 4.4.3, the short-circuit currents are to be recorded and if they exceed the maximum rated current of the circuit, the maximum measured current shall be provided in the installation manual for the purpose of coordination of overcurrent protection of the external circuit conductors (see 5.3.2).

The value(s) to be recorded and to be provided with the PCE instructions are the peak current, and the highest of the RMS current values measured or calculated over a time period as follows:

- a) for AC signals, 3 cycles of the nominal AC frequency for the port under consideration, in which case the value is to be stated as the 3-cycle RMS value;
- b) for all signals, the duration of the short circuit from the time the short circuit is applied, until the time the short circuit current is interrupted by a protective device or other mechanism, in which case the value stated is to include the RMS value and the time period in seconds;
- c) for short circuit tests that result in a continuous non-zero value, the steady-state RMS value, in which case the value is to be stated as a continuous RMS value.

NOTE Where the intended use of the short-circuit current information requires a different type of measurement, additional data may be provided. For example, for AC mains fault current contribution some utilities may prefer a ¼-cycle RMS or other RMS calculation to the 3-cycle RMS above.

4.4.4.6 Backfeed current test for equipment with more than one source of supply

For equipment intended to be connected simultaneously to more than one source of supply, each input of the PCE shall be tested one at a time, to determine if hazardous conditions can result from current from one source of supply flowing into the wiring for another source under fault conditions.

NOTE In this context, the word "source" is not meant to imply a direction of intended power flow into the PCE. "Source" means any circuit that is capable of delivering energy into the PCE or into another external connected circuit, under normal or single fault conditions, regardless of the intended direction of power flow under normal conditions.

With the PCE operating under normal conditions, a short circuit shall be applied at the field wiring terminals of the circuit under consideration, with all intended other sources connected to the PCE through the overcurrent protective devices (if any) intended to be present in the installation.

In addition to the requirements of 4.4.3, the short-circuit currents are to be recorded and if they exceed the maximum rated current for the port, the maximum measured current shall be

provided in the installation manual for the purpose of coordination of overcurrent protection of the external circuit conductors (see 5.3.2).

The values to be reported are as in a) to c) of 4.4.4.5 above.

4.4.4.7 Output overload

Each output of the PCE, and each section of a tapped output, shall be overloaded in turn, one at a time. The other windings are loaded or not loaded, whichever load condition of normal use is less favorable. Overloading is carried out by connecting a variable resistor across the winding. The resistor is adjusted as quickly as possible and readjusted, if necessary, after 1 min to maintain the applicable overload. No further readjustments are then permitted.

If overcurrent protection is provided by a current-sensitive device or circuit, the overload test current is the maximum current which the overcurrent protection device is just capable of passing for 1 h. If this value cannot be derived from the specification, it is to be established by test. Before the test, the device is made inoperative or replaced by a link with negligible impedance.

For equipment in which the output voltage is designed to collapse when a specified overload current is reached, the overload is slowly increased to the point of maximum output power before the point which causes the output voltage to collapse.

In all other cases, the loading is the maximum power output obtainable from the output.

4.4.4.8 Cooling system failure

Equipment cooling shall be faulted as follows, one fault at a time:

- a) air-intakes shall be blocked or partially blocked;
- b) cooling fans shall be stopped or disconnected, one at a time;
- c) cooling by circulation of water or other coolant shall be stopped or partially restricted.

4.4.4.9 Heating devices

In equipment incorporating heating devices, the following faults shall be applied one at a time:

- a) timers which limit the heating period shall be overridden to energize the heating circuit continuously;
- b) temperature control devices or circuits shall have single fault conditions applied such that control over the heater is lost. Over-temperature protection devices meeting the requirements of 14.3 are left operational during the test.

4.4.4.10 Safety interlock systems

Each part of an interlock system for the protection of operators shall be short-circuited or open-circuited in turn to determine if the system continues to prevent access to hazards when a cover, etc. can be removed without the use of a tool.

4.4.4.11 Reverse d.c. connections

Unless the means of connection prevents reversal, external d.c. connections shall be connected with reverse polarity.

4.4.4.12 Voltage selector mismatch

Equipment employing a voltage selector intended to be adjusted or set to match the supply voltage, is to have its voltage selector set in any position with the equipment connected to any of its rated supply circuits.

4.4.4.13 Mis-wiring with incorrect phase sequence or polarity

If connection to the a.c. supply with incorrect phase sequence or incorrect polarity of an earthed single-phase supply could result in a hazard, a mis-wiring test shall be applied.

4.4.4.14 Printed wiring board short-circuit test

Where permitted by 7.3.7.7, functional insulation on PWBs, provided by spacings that are less than those specified in Table 7 and Table 8 (see 7.3.7.7) shall be type tested as described below.

Each location of decreased spacings shall be short-circuited one at a time, and the short-circuit shall be maintained until no further damage occurs. Overcurrent protection integral to the PCE, or required to be used with the PCE, is allowed to open. During and after each test, the PCE shall comply with the requirements of 4.4.3.

4.5 Humidity preconditioning

4.5.1 General

Where required by other clauses of this standard as a pre-condition for another test, the EUT shall be subjected to the following humidity conditioning.

4.5.2 Conditions

The equipment is not operated during preconditioning. Electrical components, covers, and other parts, which can be removed by hand, are removed and subjected to the humidity preconditioning together with the main part.

Preconditioning is carried out in a humidity chamber containing air with a humidity of $92,5 \% \text{ RH} \pm 2,5 \% \text{ RH}$. The temperature of the air in the chamber is maintained at $40\text{ }^{\circ}\text{C} \pm 2\text{ }^{\circ}\text{C}$. Before applying humidity, the equipment is brought to a temperature of $42\text{ }^{\circ}\text{C} \pm 2\text{ }^{\circ}\text{C}$, normally by keeping it at this temperature for at least 4 h before the humidity preconditioning. The air in the chamber is stirred and the chamber is designed or controlled so as to prevent condensation from forming on the equipment under test.

The equipment remains in the chamber for 48 h, after which it is removed and allowed a recovery period of 2 h under the environmental conditions of 4.2.2.1, with the covers of non-ventilated equipment removed, before application of the test for which the pre-conditioning was required.

4.6 Backfeed voltage protection

Under normal and single-fault conditions, hazardous voltage or energy shall not be present on the terminals of each source, with that source de-energized or disconnected. Disconnection or de-energizing of the source under test is considered a normal condition, not an applied fault.

The PCE is operated with all sources connected and energized that are intended to be present under normal operation.

Internal sources (for example internal batteries) that cannot be disconnected or de-energized without access to the inside of the PCE requiring use of a tool are not required to be tested.

A semiconductor device used to transfer energy between sources that are intended to be isolated from each other, is to be short circuited, and that short circuit is not considered to be a fault. Additional single faults are to be applied.

4.6.1 Backfeed tests under normal conditions

Each input source shall be tested separately by first disconnecting the source and then by de-energizing the source (if possible).

NOTE De-energizing is intended to simulate conditions where the source provides no voltage or current, but the supply equipment and other loads on that circuit remain connected, which may result in a low impedance presented to the PCE as opposed to the high impedance presented when the source is disconnected. Examples of de-energized sources include a PV array not exposed to light, and a mains outage.

4.6.2 Backfeed tests under single-fault conditions

The tests in 4.6.1 are repeated for each single fault condition under consideration. Faults to be applied are selected based on analysis of schematics of the circuitry with particular attention to devices that control or transfer energy between different sources.

4.6.3 Compliance with backfeed tests

The PCE is compliant with the requirements if during the tests in 4.6.1 and 4.6.2 no hazardous voltage or energy is present on the PCE terminals for the source under test. Measurements are taken 15 s or 1 s after the source is de-energized or disconnected, as follows:

- 15 s for sources that are permanently connected;
- 1 s for sources that are cord-connected or use connectors that can be opened without the use of a tool .

4.7 Electrical ratings tests

4.7.1 Input ratings

While operating under the reference test conditions of 4.2.2, the measured continuous input current or power, as applicable, shall not exceed the marked input ratings by more than 10 %.

4.7.1.1 Measurement requirements for DC input ports

Measurements of the DC input current to an inverter shall be made with a meter that indicates the true RMS sum of the DC and AC components.

NOTE Due to the a.c. component of the current that inverters draw from their d.c. source, the input current shall be measured with an instrument that reads the true RMS sum of the d.c. and a.c. components in order to allow proper selection of the connectors, fuses and conductors that will be connected to the inverter in the installation, to prevent overheating.

4.7.2 Output ratings

While operating under the reference test conditions of 4.2.2, each output port of the PCE shall be capable of providing its marked output power or current ratings, as applicable, without overcurrent protective devices operating and without shutdown due to operation of overtemperature protection systems. The measured continuous output current or power, as applicable, shall not exceed the marked output ratings by more than 10 %.

5 Marking and documentation

5.1 Marking

5.1.1 General

Equipment shall bear markings as specified in 5.1 and 5.2.

Except for marking of internal parts, these markings shall be visible from the exterior after installation, or be visible after removing a cover or opening a door without the aid of a tool, if

the cover or door is intended to be removed or opened by an operator. Markings applying to the equipment as a whole shall not be put on parts which can be removed by an operator without the use of a tool.

For rack- or panel-mounted equipment, markings are permitted to be on a surface that becomes visible after removal of the equipment from the rack or panel.

Graphic symbols may be used and shall be in accordance with Annex C or IEC 60417 as applicable. Graphic symbols shall be explained in the documentation provided with the PCE.

Compliance is checked by inspection.

5.1.2 Durability of markings

Markings required by this clause to be located on the PCE shall remain clear and legible under conditions of normal use and resist the effects of cleaning agents specified by the manufacturer.

Compliance is checked by inspection and by performing the following test for durability of markings on the outside of the equipment. The markings are rubbed quickly by hand, without undue pressure, for 30 s with a cloth soaked with the specified cleaning agent (or, if not specified, with isopropyl alcohol). The markings shall be clearly legible after the above treatment, and adhesive labels shall not have worked loose or become curled at the edges.

5.1.3 Identification

The equipment shall, as a minimum, be permanently marked with:

- a) the name or trade mark of the manufacturer or supplier;
- b) a model number, name or other means to identify the equipment,
- c) a serial number, code or other marking allowing identification of manufacturing location and the manufacturing batch or date within a three month time period.

Compliance is checked by inspection.

5.1.4 Equipment ratings

Unless otherwise specified in another part of IEC 62109, the following ratings, as applicable, shall be marked on the equipment:

- input voltage, type of voltage (a.c. or d.c.), frequency, and maximum continuous current for each input;
- output voltage, type of voltage (a.c. or d.c.), frequency, maximum continuous current, and for a.c. outputs, either the power or power factor for each output;
- the ingress protection (IP) rating as in 6.3 below.

Compliance is checked by inspection.

5.1.5 Fuse identification

Marking shall be located adjacent to each fuse or fuseholder, or on the fuseholder, or in another location provided that it is obvious to which fuse the marking applies, giving the fuse current rating and, where fuses of different voltage rating value could be fitted, the fuse voltage rating.

Where fuses with special fusing characteristics such as time delay or breaking capacity are necessary, the type shall also be indicated.

For fuses not located in operator access areas and for soldered-in fuses located in operator access areas, it is permitted to provide an unambiguous cross-reference (for example, F1, F2, etc.) to the servicing instructions which shall contain the relevant information.

Compliance is checked by inspection.

5.1.6 Terminals, connections and controls

If necessary for safety, an indication shall be given of the purpose of terminals, connectors, controls, and indicators, and their various positions, including any connections for coolant fluids such as water and drainage. The symbols in Annex C may be used, and where there is insufficient space, symbol 9 of Annex C may be used.

NOTE Individual pins of multi-pin signal, control, and communication connectors need not be marked.

Push-buttons and actuators of emergency stop devices, and indicator lamps used only to indicate a warning of danger or the need for urgent action, shall be coloured red.

A multiple-voltage unit shall be marked to indicate the particular voltage for which it is set when shipped from the factory. The marking is allowed to be in the form of a paper tag or any other non-permanent material.

A unit with d.c. terminals shall be plainly marked indicating the polarity of the connections, with:

- the signs “+” for positive and “–” for negative; or
- a pictorial representation illustrating the proper polarity where the correct polarity can be unambiguously determined from the representation.

Compliance is checked by inspection.

5.1.6.1 Protective conductor terminals

The means of connection for the protective earthing conductor shall be marked with:

- symbol 7 of Annex C; or
- the letters "PE"; or
- the colour coding green-yellow.

Compliance is checked by inspection.

5.1.7 Switches and circuit-breakers

The on and off-positions of switches and circuit breakers shall be clearly marked. If a push-button switch is used as the power switch, symbols 10 and 16 of Annex C may be used to indicate the on-position, or symbols 11 and 17 to indicate the off-position, with the pair of symbols (10 and 16, or 11 and 17) close together.

Compliance is checked by inspection.

5.1.8 Class II equipment

Equipment using Class II protective means throughout shall be marked with symbol 12 of Annex C. Equipment which is only partially protected by double insulation or reinforced insulation shall not bear symbol 12 of Annex C.

Where such equipment has provision for the connection of an earthing conductor for functional reasons (see 7.3.6.4) it shall be marked with symbol 6 of Annex C.

Compliance is checked by inspection.

5.1.9 Terminal boxes for external connections

Where required by note 1 of Table 2 as a result of high temperatures of terminals or parts in the wiring compartment, there shall be a marking, visible beside the terminal before connection, of either:

- a) the minimum temperature rating and size of the cable to be connected to the terminals;
- or
- b) a marking to warn the installer to consult the installation instructions. Symbol 9 of Annex C is an acceptable marking.

Compliance is checked by visual inspection and by the temperature measurements of 4.3.

5.2 Warning markings

5.2.1 Visibility and legibility requirements for warning markings

Warning markings shall be visible when the equipment is installed and ready for normal use. If a warning applies to a particular part of the equipment, the marking shall be placed on, or near to, this part.

Warning markings shall be legible, and shall have minimum dimensions as follows:

- Printed symbols shall be at least 2,75 mm high.
- Printed text characters shall be at least 1,5 mm high, whether upper case or lower case, and shall contrast in colour with the background.
- Symbols or text that are moulded, stamped or engraved in a material shall have a character height of at least 2,0 mm, whether upper case or lower case, and if not contrasting in colour from the background, shall have a depth or raised height of at least 0,5 mm.

If it is necessary to refer to the instruction manual to preserve the protection afforded by the equipment, the equipment shall be marked with symbol 9 of Annex C.

Symbol 9 of Annex C is not required to be used adjacent to symbols that are explained in the manual.

Compliance is checked by inspection.

5.2.2 Content for warning markings

5.2.2.1 Ungrounded heatsinks and similar parts

An ungrounded heat sink or other part that may be mistaken for a grounded part and involves a risk of electric shock in accordance with 7.3 shall be marked with symbol 13 of Annex C, or equivalent. The marking may be on or adjacent to the heatsink and shall be clearly visible when the PCE is disassembled to the extent that a risk of contact with the heatsink exists.

Compliance is checked by inspection.

5.2.2.2 Hot surfaces

A part of the PCE that exceeds the temperature limits specified in 4.3.2 shall be marked with symbol 14 of Annex C.

Compliance is checked by inspection and by measurements in accordance with 4.3.

5.2.2.3 Coolant

A unit containing coolant that exceeds 70 °C shall be legibly marked externally where readily visible after installation with symbol 15 of Annex C. The documentation shall provide a warning regarding the risk of burns from hot coolant, and either:

- a) a statement that coolant system servicing is to be done only by service personnel, or
- b) instructions for safe venting, draining, or otherwise working on the cooling system, if these operations can be performed without operator access to hazards internal to the equipment

Compliance is checked by inspection and by measurements in accordance with 4.3.

5.2.2.4 Stored energy

Where required by 7.3.9.2 or 7.4.2 the PCE shall be marked with Symbol 21 of Annex C and the time to discharge capacitors to safe voltage and energy levels shall accompany the symbol.

Compliance is checked by inspection.

5.2.2.5 Motor guarding

Where required by 8.2 a marking shall be provided where it is visible to service personnel before removal of a guard, warning of the hazard and giving instructions for safe servicing (for example disconnection of the source before removing the guard).

Compliance is checked by inspection.

5.2.3 Sonic hazard markings and instructions

If required by 10.2.1 a PCE shall:

- a) be marked to warn the operator of the sonic pressure hazard; or
- b) be provided with installation instructions that specify how the installer can ensure that the sound pressure level from equipment, at its point of use after installation, will not reach a value, which could cause a hazard. These instructions shall include the measured sound pressure level, and shall identify readily available and practicable protective materials or measures which may be used.

Compliance is checked by inspection and by measurements in accordance with Clause 10.

5.2.4 Equipment with multiple sources of supply

A PCE with connections for multiple energy sources shall be marked with symbol 13 of Annex C and the manual shall contain the information required in 5.3.4.

The symbol shall be located on the outside of the unit or shall be prominently visible behind any cover giving access to hazardous parts.

Compliance is checked by inspection.

5.2.5 Excessive touch current

Where required by 7.3.6.3.7 the PCE shall be marked with symbol 15 of Annex C. See also 5.3.2 for information to be provided in the installation manual.

Compliance is checked by inspection.

5.3 Documentation

5.3.1 General

The documentation provided with the PCE shall provide the information needed for the safe operation, installation, and (where applicable) maintenance of the equipment. The documentation shall include the items required in 5.3.2 through 5.3.4, and the following:

- a) explanations of equipment markings, including symbols used;
- b) location and function of terminals and controls;
- c) all ratings or specifications that are necessary to safely install and operate the PCE, including the following environmental ratings along with an explanation of their meaning and any resulting installation requirements:
 - Environmental category as per 6.1
 - Wet locations classification as per 6.1
 - Pollution degree classification for the intended external environment as per 6.2
 - Ingress protection rating as per 6.3
 - Ambient temperature and relative humidity ratings
 - Maximum altitude rating
 - Overvoltage category assigned to each input and output port as per 7.3.7.1.2, accompanied by guidance regarding how to ensure that the installation complies with the required overvoltage categories;

NOTE Installers may not be familiar with the term overvoltage category and its implications. The required guidance is intended to explain the requirements in terms an installer will understand, such as describing appropriate points of connection or specifying transient overvoltage protective means.

- d) a warning that when the photovoltaic array is exposed to light, it supplies a d.c. voltage to the PCE.

Compliance is checked by inspection.

5.3.1.1 Language

Instructions related to safety shall be in a language that is acceptable in the country where the equipment is to be installed.

Compliance is checked by inspection.

5.3.1.2 Format

In general, the documentation shall be provided in printed form and is to be delivered with the equipment.

NOTE An electronic format copy of the documentation may accompany the printed format, but may not replace it.

For equipment which requires the use of a computer for both installation and operation, documentation may be provided in electronic format without accompanying printed format.

Compliance with clauses 5.3.1 to 5.3.3 is shown by inspection.

5.3.2 Information related to installation

The documentation shall include installation and where applicable, specific commissioning instructions and, if necessary for safety, warnings against hazards which could arise during installation or commissioning of the equipment. The information provided shall include:

- a) assembly, location, and mounting requirements;

- b) ratings and means of connection to each source of supply and any requirements related to wiring and external controls, colour coding of leads, disconnection means, or overcurrent protection needed, including instructions that the installation position shall not prevent access to the disconnection means;
- c) ratings and means of connection of any outputs from the PCE, and any requirements related to wiring and external controls, colour coding of leads, or overcurrent protection needed;
- d) explanation of the pin-out of connectors for external connections, unless the connector is used for a standard purpose (e.g. RS 232);
- e) ventilation requirements;
- f) requirements for special services, for example cooling liquid;
- g) instructions and information relating to sound pressure level if required by 10.2.1;
- h) where required by 14.8.1.3, instructions for the adequate ventilation of the room or location in which PCE containing vented or valve-regulated batteries is located, to prevent the accumulation of hazardous gases;
- i) tightening torque to be applied to wiring terminals;
- j) values of backfeed short-circuit currents available from the PCE on input and output conductors under fault conditions, if those currents exceed the max. rated current of the circuit, as per 4.4.4.6;
- k) for each input to the PCE, the maximum value of short-circuit current available from the source, for which the PCE is designed; and

NOTE This input short-circuit current rating applies to ports such as the mains, PV input, and battery circuits, it is not intended for low power signal, control, or communications circuits.

- l) compatibility with RCD and RCM;
- m) instructions for protective earthing of the PCE, including the information required by 7.3.6.3.7 if a second protective earthing conductor is to be installed;
- n) where required by 7.3.8, the installation instructions shall include the following or equivalent wording:

“This product can cause current with a d.c. component. Where a residual current-operated protective (RCD) or monitoring (RCM) device is used for protection in case of direct or indirect contact, only an RCD or RCM of Type B is allowed on the supply side of this product.”
- o) for PCE intended to charge batteries, the battery nominal voltage rating, size, and type;
- p) PV array configuration information, such as ratings, whether the array is to be grounded or floating, any external protection devices needed, etc.

Compliance is checked by inspection.

5.3.3 Information related to operation

Instructions for use shall include any operating instructions necessary to ensure safe operation, including the following, as applicable:

- instructions for adjustment of controls including the effects of adjustment;
- instructions for interconnection to accessories and other equipment, including indication of suitable accessories, detachable parts and any special materials;
- warnings regarding the risk of burns from surfaces permitted to exceed the temperature limits of 4.3.2 and required operator actions to reduce the risk; and
- instructions that if the equipment is used in a manner not specified by the manufacturer, the protection provided by the equipment may be impaired.

Compliance is checked by inspection.

5.3.4 Information related to maintenance

Maintenance instructions shall include the following:

- intervals and instructions for any preventive maintenance that is required to maintain safety (for example air filter replacement or periodic re-tightening of terminals);
- instructions for accessing operator access areas, if any are present, including a warning not to enter other areas of the equipment;
- part numbers and instructions for obtaining any required operator replaceable parts;
- instructions for safe cleaning (if recommended);
- where there is more than one source of supply energizing the PCE, information shall be provided in the manual to indicate which disconnect device or devices are required to be operated in order to completely isolate the equipment.

Compliance is shown by inspection.

5.3.4.1 Battery maintenance

Where required by 14.8.5, the documentation shall include the applicable items from the following list of instructions regarding maintenance of batteries:

NOTE The exact wording below does not have to be used as long as the intended information is provided.

- Servicing of batteries should be performed or supervised by personnel knowledgeable about batteries and the required precautions.
- When replacing batteries, replace with the same type and number of batteries or battery packs.
- General instructions regarding removal and installation of batteries.
- CAUTION: Do not dispose of batteries in a fire. The batteries may explode.
- CAUTION: Do not open or damage batteries. Released electrolyte is harmful to the skin and eyes. It may be toxic.
- CAUTION: A battery can present a risk of electrical shock and high short-circuit current. The following precautions should be observed when working on batteries:
 - a) Remove watches, rings, or other metal objects.
 - b) Use tools with insulated handles.
 - c) Wear rubber gloves and boots.
 - d) Do not lay tools or metal parts on top of batteries.
 - e) Disconnect charging source prior to connecting or disconnecting battery terminals.
 - f) Determine if battery is inadvertently grounded. If inadvertently grounded, remove source from ground. Contact with any part of a grounded battery can result in electrical shock. The likelihood of such shock can be reduced if such grounds are removed during installation and maintenance (applicable to equipment and remote battery supplies not having a grounded supply circuit).

Compliance is checked by inspection.

6 Environmental requirements and conditions

The manufacturer shall rate the PCE for the following environmental conditions:

- Environmental category, as in 6.1 below
- Suitability for wet locations or not
- Pollution degree rating, as in 6.2 below
- Ingress protection (IP) rating, as in 6.3 below

- Ultraviolet (UV) exposure rating, as in 6.4 below
- Ambient temperature and relative humidity ratings, as in 6.5 below

The documentation provided with the PCE shall include these ratings as per 5.3.1. In addition, the rating, as in 6.3 below shall be marked on the equipment as per 5.1.4.

These parameters are subject to minimum requirements, test, and examination, as given in the following clauses and in Table 4.

Compliance is shown by inspection.

6.1 Environmental categories and minimum environmental conditions

The PCE environmental categories are defined as follows:

NOTE The term environmental category replaces the term “service use” used in IEC 62093 to avoid confusion between two meanings of “service” (use vs. maintenance).

6.1.1 Outdoor

The PCE is fully or partly exposed to direct rain, sun, wind, dust, fungus, ice, condensation, radiation to the cold night sky, etc., and to the full range of outdoor temperature and humidity. Wet location requirements apply.

6.1.2 Indoor, unconditioned

The PCE is fully covered by a building or enclosure to protect it from direct rain, sun, wind-blown dust, fungus, and radiation to the cold night sky, etc., but the building or enclosure is not conditioned in terms of temperature, humidity or air filtration, and the equipment may experience condensation. If the PCE is not rated for and evaluated for wet location use, then the installation instructions shall specify that the installation location must be dry, except for condensation.

6.1.3 Indoor, conditioned

The PCE is fully covered by a building or enclosure to fully protect it from rain, sun, wind-blown dust, fungus, and radiation to the cold night sky, etc., and the building or enclosure is generally conditioned in terms of temperature, humidity and air filtration. Condensation is not expected. If the PCE is not rated for and evaluated for wet location use, then the installation instructions shall specify that the installation location must be dry, including no expected condensation.

Table 4 – Environmental categories, environmental conditions, and test requirements

Rating	Minimum environmental conditions Per the manufacturer's specifications, subject to the following minimum requirements ⁴		
	Outdoor	Indoor, unconditioned	Indoor, conditioned
Pollution degree ¹	Min. PD3	Min. PD3	Min. PD2
Wet location	Yes	No	No
Ingress protection ²	Min. IP34 ³	Min. IP20	Min. IP20
Ambient service temperature range	–20 °C to +50 °C	–20 °C to +50 °C	+0 °C to +40 °C
Relative humidity range	4 % to 100 % (Condensing)	5 % to 95 % (Non condensing)	5 % to 85 % (Non condensing)
UV exposure	Required	Not required	Not required
¹ This is the pollution degree of the external environment. See also 6.2 regarding reduction of pollution degree in specific areas internal to the equipment. ² These requirements are in addition to the requirements of other clauses of this standard which may be more stringent, concerning access to live parts and mechanical hazards, and containment of fire hazards. ³ Attention is brought to the fact that this IP34 requirement is not as stringent as the IP44 requirement in IEC 62093 for environmental qualification of PV components. ⁴ This table defines the PCE safe environmental operating range and is not intended to specify operational performance.			

6.2 Pollution degree

The manufacturer's stated pollution degree rating shall be used when determining the required creepage and clearance distances in 7.3.7. The stated pollution degree rating shall comply with above and with the definitions in 3.60 through 3.63.

NOTE Pollution degree 4 is not covered by this standard. PCE intended for use in pollution degree 4 environments shall be provided with means to reduce the micro-environment to pollution degree 1, 2, or 3.

The pollution degree is increased within certain areas of the equipment where the equipment itself may generate contamination or moisture (for example condensation caused by a cooling system, or conductive contamination from motor brushes).

The pollution degree may be reduced within certain areas of the equipment by the use of encapsulation, conformal coating, etc., as in Table 5 and Clause 7. Reduction of pollution degree within the overall equipment may also be achieved, by the use of enclosures providing protection as in Table 5.

Table 5 – Reduction of the pollution degree of internal environment through the use of additional protection

Additional protection	From pollution degree 2 of external environment to:	From pollution degree 3 of external environment to:	Area to which the reduced pollution degree applies
Enclosure IP5X dust test of IEC 60529 and no internally generated contamination	1	2	entire inside of the enclosure or that portion which meets IP5X
Enclosure IPX7 or IPX8 of IEC 60529	2	2	entire inside of the enclosure or that portion which meets IPX7 or IPX8
Type 1 (see 7.3.7.8.4.2) conformal coating or potting (see 7.3.7.8.6)	1	1	area under the coating or potting
Type 2 (see 7.3.7.8.4.2) conformal coating or potting (see 7.3.7.8.6)	treated as solid insulation	treated as solid insulation	area under the coating or potting
Hermetically sealed enclosure with measures taken to exclude pollution before sealing, and no internally generated contamination	1	1	sealed portion of the enclosure

6.3 Ingress protection

The manufacturer's stated ingress protection rating shall comply with Table 4 and shall be verified in accordance with IEC 60529.

These requirements are in addition to the requirements of other clauses of this standard concerning access to live parts, fire hazards and mechanical hazards.

Compliance is checked by testing in accordance with IEC 60529.

Protection against ingress of water is verified by the applicable tests in IEC 60529, followed by visual inspection, the voltage test of 7.5.2, and the touch current test of 7.5.4 if required by 7.3.6.3.7.

6.4 UV exposure

External plastic parts of equipment for outdoor service shall not be degraded by exposure to UV light to the extent that protection against hazards is reduced below levels given in 13.6.4. If required by Table 4, the polymeric material shall have been evaluated for ultraviolet (UV) radiation resistance as determined in accordance with 13.6.4. If degradation of the parts could not affect the protection provided, this requirement is waived.

6.5 Temperature and humidity

The manufacturer's stated ranges of ambient temperature and relative humidity are used elsewhere in this standard to determine preconditioning and test parameters.

7 Protection against electric shock and energy hazards

7.1 General

This clause 7 defines the minimum requirements for the design and construction of PCE for protection against shock and energy hazards during installation, operation, and maintenance,

under normal and single fault conditions, for the expected lifetime of the PCE. Consideration is also given to minimizing hazards resulting from reasonably foreseeable misuse.

7.2 Fault conditions

Protection against electric shock and energy hazards shall be maintained under normal and single fault conditions.

Compliance is checked by inspection, by analysis of normal and fault scenarios, and by the tests of 4.4.

7.3 Protection against electric shock

7.3.1 General

Each circuit under evaluation shall be compliant with Figure 1, which presents a summary of possible design solutions with regard to protection against electric shock arising from direct and indirect contact.

The decisive voltage class of each circuit in the PCE, as per 7.3.2, determines the minimum required level of protection.

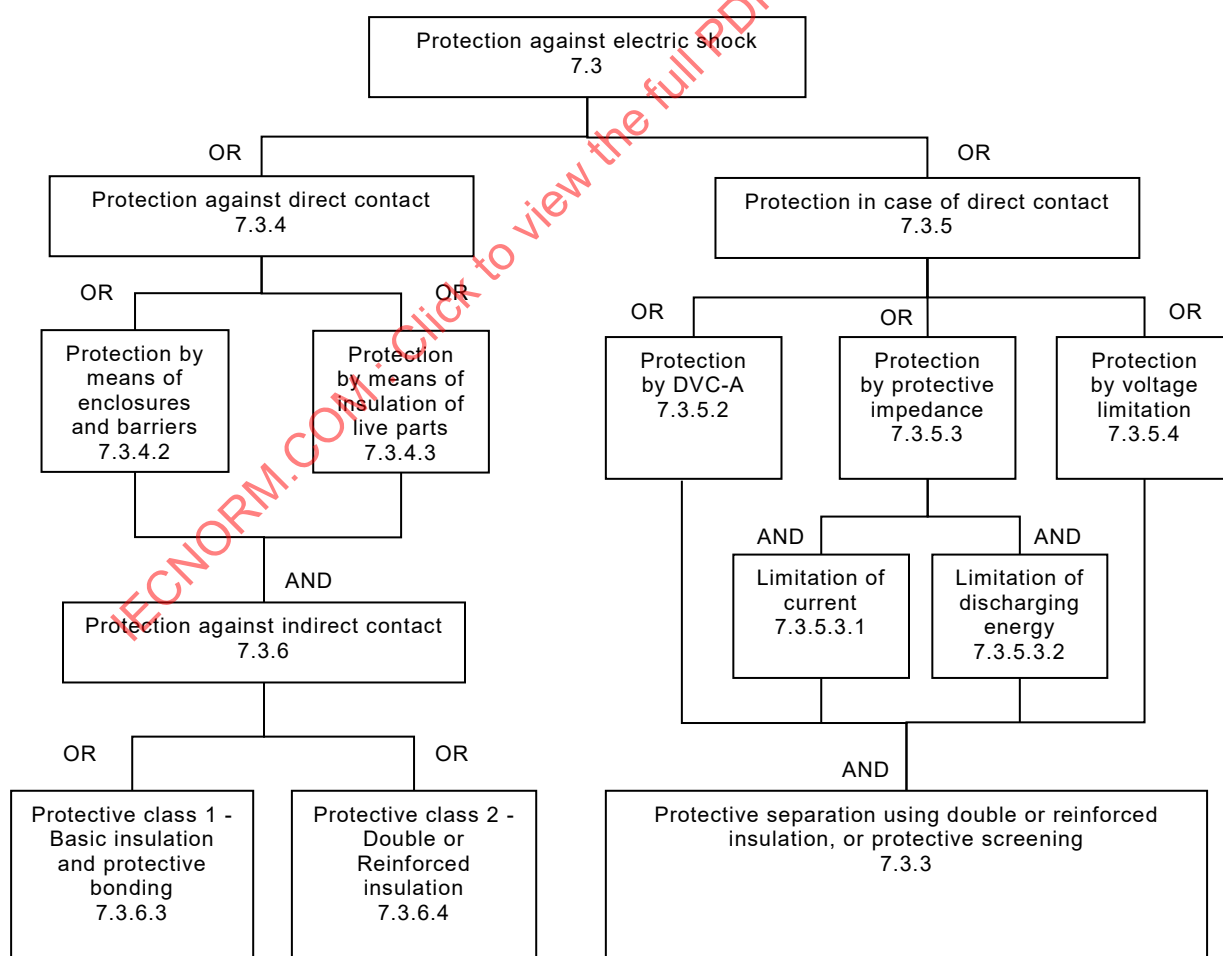


Figure 1 – Functional summary of protective measures against electric shock

NOTE Different circuits, insulation, and parts of the PCE will use different approaches for protection against shock hazards, and different paths through this flow-chart.

7.3.2 Decisive voltage classification

7.3.2.1 Use of decisive voltage class (DVC)

Protective measures against electric shock depend on the decisive voltage classification of the circuit, which is determined from Table 6 and 7.3.2.4. The decisive voltage classification for a circuit is the least severe classification for which both of the following are complied with:

- the working voltage limits of Table 6, and
- the applicable protective measures of 7.3.2.4.

The DVC in turn indicates the minimum required level of protection for the circuit. Circuits complying with the requirements for DVC-A are considered safe to touch. DVC-B and DVC-C circuits shall not be accessible unless they comply with the requirements for protection in case of direct contact in 7.3.5.

If the protective measures of 7.3.2.4 are not met, the decisive voltage classification of a circuit shall be raised to a more severe classification even if the working voltage limits of Table 6 are met.

If two circuits are connected, or are separated only by functional insulation, they are treated as a single circuit (not as “adjacent circuits”) in determining decisive voltage classification and in applying 7.3.2.4.

7.3.2.2 Limits of DVC

The voltage limits for each DVC level are given in Table 6.

Table 6 – Summary of the limits of the decisive voltage classes

Decisive voltage Classification (DVC)	Limits of working voltage V		
	a.c. voltage r.m.s.	a.c. voltage peak	d.c. voltage mean
	U_{ACL}	U_{ACPL}	U_{DCL}
A*	≤25 (16)	≤35,4 (22,6)	≤60 (35)
B	50 (33)	71 (46,7)	120 (70)
C	>50 (>33)	>71 (>46,7)	>120 (>70)
The table values in parentheses are to be used for PCE or portions of PCEs rated for installation in wet locations as addressed in 6.1 for environmental categories and minimum environmental conditions. *DVC-A circuits are allowed under fault conditions to have voltages up to the DVC-B limits, for maximum 0,2 s.			

7.3.2.3 Short-term limits of accessible voltages under fault conditions

The non-recurring voltage allowable on accessible live or conductive parts under fault conditions shall not exceed DVC-A limits, except that voltages up to the DVC-B limits are allowed if the duration for which the voltage exceeds DVC-A levels does not exceed 0,2 s.

7.3.2.4 Requirements for protection

Protection shall be provided that ensures that no single fault, including faults to functional, basic, or supplemental insulation, can result in a voltage higher than the DVC-A limits appearing on an accessible circuit or accessible conductive part.

Accessible earthed conductive parts shall be separated from DVC-B and DVC-C circuits by at least basic insulation.

Accessible circuits shall comply with the requirements for protection in case of direct contact in 7.3.5.

Accessible un-earthed conductive parts shall be separated from DVC-B and DVC-C circuits by reinforced or double insulation or by protective separation.

Table 7 shows examples that meet the requirements for the application of functional and basic insulation or protective separation, dependent on the DVC of the circuit under consideration and of adjacent circuits.

NOTE Examples are shown in Annex I.

Table 7 – Examples of application of insulation and separation

DVC of considered circuit	Protection required against direct contact per 7.3.4	Insulation to earthed parts	Insulation to adjacent accessible conductive parts that are not earthed	Insulation to adjacent circuit of DVC:		
				A	B	C
A	No	f	f	f	p ²⁾	P ²⁾
B	Yes	b	p		B ¹⁾	B ¹⁾
C	Yes	b	p			B ¹⁾
f functional insulation; for adjacent circuits insulation is based on the circuit of higher voltage. b basic insulation; for adjacent circuits insulation is based on the circuit of higher voltage. p protective separation; for adjacent circuits insulation is based on the circuit of higher voltage. ¹⁾ functional insulation is permitted if both the considered circuit and the adjacent circuit are separated from accessible conductive parts and from DVC-A circuits by insulation or separation that ensures adequate protection based on the circuit of highest voltage. ²⁾ it is permitted to use basic insulation between the considered circuit and the DVC-B or -C circuit if protection against direct contact with the considered circuit is provided by basic or supplementary insulation or barriers or enclosures. The protection against direct contact with the considered circuit shall be based on the voltage of the DVC-B or -C circuit - see 7.3.4.2 and 7.3.4.3.						

7.3.2.5 Connection to PELV and SELV circuits

If it is intended to connect signal, communication, or control ports of the PCE to external PELV or SELV devices or circuits, the compatibility of the different systems shall be determined, such that:

- the PELV or SELV classification of the external circuit is not changed, and
- the DVC classification of the external port of the PCE is not changed.

NOTE Consideration needs to be given to factors such as whether the circuits involved are earthed or not, what the voltages involved are, whether or not direct contact with live parts is possible, single faults in either equipment or the interconnections, etc.

7.3.2.6 Working voltage and DVC

7.3.2.6.1 General

The working voltage used in determining the decisive voltage classification of a given circuit is evaluated by the method set out below.

Working voltage shall be based on operation of the PCE under the worst case combination of highest and lowest rated voltages for each port, and under worst-case normal operating conditions.

NOTE 1 Transients and voltage fluctuations are disregarded.

NOTE 2 Determining worst-case normal operating conditions requires consideration of factors such as loading from open-circuit to full load, operating mode, etc.

Three cases of waveforms are considered.

7.3.2.6.2 AC working voltage (see Figure 2)

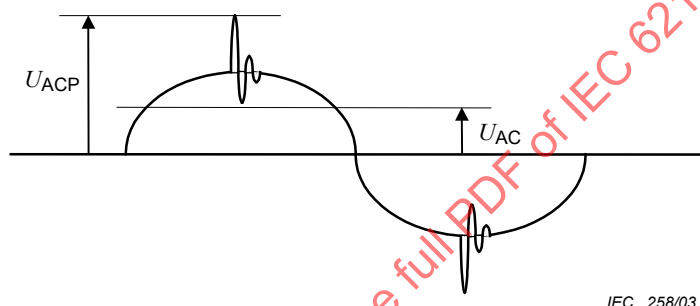


Figure 2 – Typical waveform for a.c. working voltage

The working voltage has an r.m.s. value U_{AC} and a recurring peak value U_{ACP} .

The DVC is that of the lowest voltage row of Table 6 for which both of the following conditions are satisfied.

- $U_{AC} \leq U_{ACL}$
- $U_{ACP} \leq U_{ACPL}$

7.3.2.6.3 DC working voltage (see Figure 3)

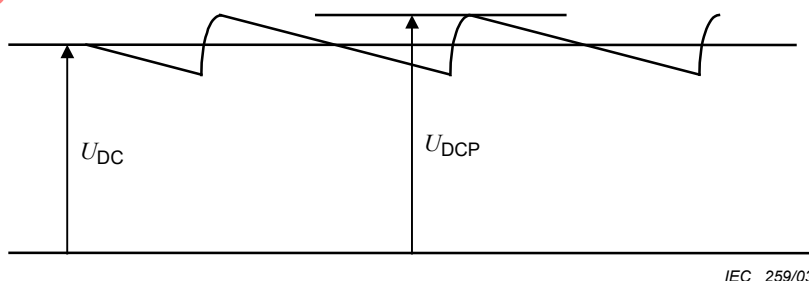


Figure 3 – Typical waveform for d.c. working voltage

The working voltage has a mean value U_{DC} and a recurring peak value U_{DCP} , caused by a ripple voltage of r.m.s. value not greater than 10 % of U_{DC} .

The DVC is that of the lowest voltage row of Table 6 for which both of the following conditions are satisfied.

- $U_{DC} \leq U_{DCL}$
- $U_{DCP} \leq 1,17 \times U_{DCL}$

7.3.2.6.4 Pulsating working voltage (see Figure 4)

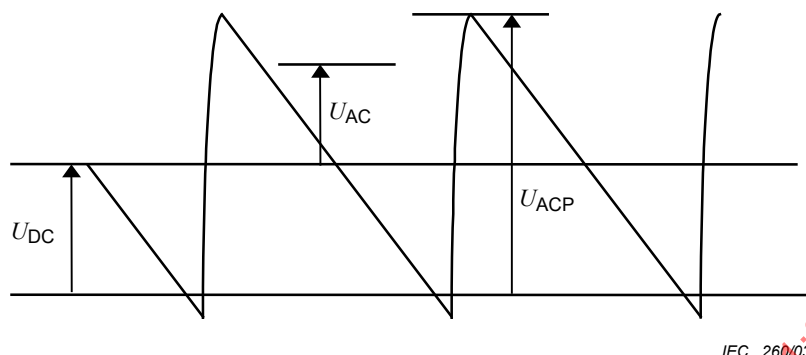


Figure 4 – Typical waveform for pulsating working voltage

The working voltage has a mean value U_{DC} and a recurring peak value U_{ACP} , caused by a ripple voltage of r.m.s. value U_{AC} greater than 10 % of U_{DC} .

The DVC is that of the lowest voltage row of Table 6 for which both of the following conditions are satisfied.

- $U_{AC}/U_{ACL} + U_{DC}/U_{DCL} \leq 1$
- $U_{ACP}/U_{ACPL} + U_{DC}/(1,17 \times U_{DCL}) \leq 1$

7.3.3 Protective separation

Protective separation shall be achieved by:

- double or reinforced insulation,

or

- protective screening, i.e. by a conductive screen connected to earth by protective bonding in the PCE, or connected to the protective earth conductor itself, whereby the screen is separated from live parts by at least basic insulation,

or

- protective impedance comprising limitation of current per 7.3.5.3.1 and of discharged energy per 7.3.5.3.2,

or

- limitation of voltage according to 7.3.5.4.

The protective separation shall be fully and effectively maintained under all conditions of intended use of the PCE.

7.3.4 Protection against direct contact

7.3.4.1 General

Protection against direct contact is employed to prevent persons from touching live parts that do not meet the requirements of 7.3.5 and shall be provided by one or more of the measures given in 7.3.4.2 (enclosures and barriers) and 7.3.4.3 (insulation).

Open type sub-assemblies and devices do not require protective measures against direct contact but the instructions provided with the equipment shall indicate that such measures must be provided in the end equipment or in the installation.

Products intended for installation in closed electrical operating areas, (see 3.9) need not have protective measures against direct contact, except as required by 7.3.4.2.4.

NOTE Some local regulations require guarding against inadvertent contact with hazardous parts even in closed electrical operating areas.

7.3.4.2 Protection by means of enclosures and barriers

The following requirements apply where protection against contact with live parts is provided by enclosures or barriers, not by insulation in accordance with 7.3.4.3.

7.3.4.2.1 General

Parts of enclosures and barriers that provide protection in accordance with these requirements shall not be removable without the use of a tool (see 7.3.4.2.3).

Polymeric materials used to meet these requirements shall also meet the requirements of 13.6.

7.3.4.2.2 Access probe criteria

Protection is considered to be achieved when the separation between the test probes and live parts, when tested as described below, is as follows:

- a) decisive voltage classification A, (DVC A) - the probe may touch the live parts;
- b) decisive voltage classification B, (DVC B) - the probe shall have adequate clearance to live parts, based on the clearance for functional insulation (see Note 1);
- c) decisive voltage classification C, (DVC C) - the probe shall have adequate clearance to live parts, based on the clearance for basic insulation (see Note 2).

NOTE 1 Functional insulation is allowed because inserting a finger into an opening is considered to be the first fault.

NOTE 2 Basic insulation is allowed because inserting a finger into an opening is considered to be the first fault.

NOTE 3 Figure 5 row 4 gives examples of the probe requirements for openings in the enclosure.

7.3.4.2.3 Access probe tests

Compliance with 7.3.4.2.1 is checked by all of the following:

- a) Inspection; and
- b) Tests with the test finger (Figure D.1) and test pin (Figure D.2) of Annex D, the results of which shall comply with the requirements of 7.3.4.2.1 a), b), and c) as applicable. Probe tests are performed on openings in the enclosures after removal of parts that can be detached or opened by an operator without the use of a tool, including fuseholders, and with operator access doors and covers open. It is permitted to leave lamps in place for this test. Connectors that can be separated by an operator without use of a tool, shall also be tested during and after disconnection. Any movable parts are to be put in the most unfavourable position.

The test finger and the test pin are applied as above, without appreciable force, in every possible position, except that floor-standing equipment having a mass exceeding 40 kg is not tilted.

Equipment intended for building-in or rack mounting, or for incorporation in larger equipment, is tested with access to the equipment limited according to the method of mounting detailed in the installation instructions.

c) Openings preventing the entry of the jointed test finger (Figure D.1 of Annex D) during test b) above, are further tested by means of a straight unjointed test finger (Figure D.3 of Annex D), applied with a force of 30 N. If the unjointed finger enters, the test with the jointed finger is repeated except that the finger is applied using any necessary force up to 30 N.

d) In addition to a) to c) above, top surfaces of enclosures shall be tested with the IP3X probe of IEC 60529. The test probe shall not penetrate the top surface of the enclosure when probed from the vertical direction $\pm 5^\circ$ only.

7.3.4.2.4 Service access areas

Where the enclosure is required to be opened and the PCE is energized during installation or maintenance, live parts of DVC B or C that may be unintentionally touched when making adjustments shall be protected against contact by the finger probe of Figure D.1 of Annex D.

7.3.4.3 Protection by means of insulation of live parts

Where the requirements of 7.3.4.2 are not met, live parts shall be provided with insulation if:

- their working voltage is greater than the maximum limit of decisive voltage class A, or
- for a DVC A or B circuit, protective separation from adjacent circuits of DVC C is not provided (see note 2) under Table 7).

The insulation shall be rated according to the impulse voltage, temporary overvoltage or working voltage (see 7.3.7.2.1), whichever gives the most severe requirement. It shall not be possible to remove the insulation without the use of a tool. The insulation shall extend as far as necessary to ensure compliance with the probe test of 7.3.4.2.1.

Any conductive part, which is not separated from DVC-B or DVC-C parts by at least basic insulation is considered to be a live part. A metallic accessible part is considered to be conductive, if its surface is bare or is covered by an insulating layer which does not comply with the requirements of basic insulation.

As an alternative to solid or liquid insulation, a clearance according to 7.3.7.4, shown by L_B and L_R in Figure 5, may be provided.

The grade of insulation – functional, basic, double or reinforced – depends on:

- the decisive voltage class of the live parts or adjacent circuits, and
- the connection of conductive parts to earth by protective bonding.

Three cases are considered:

Case a) Accessible parts are conductive and are connected to earth by protective bonding.

- Basic insulation is required between accessible parts and the live parts. The relevant voltage is that of the live parts (see Figure 5, cells 1)a), 2)a), 3)a)).
- Functional insulation is required between accessible parts and live parts of inaccessible circuits of DVC-A which are separated by only basic insulation from adjacent circuits of decisive voltage class C. The relevant voltage is the highest voltage of the DVC-C adjacent circuit (see Figure 5, cell 3)a)).

Cases b) and c) Accessible parts are non-conductive (case b)) or conductive but not connected to earth by protective bonding (case c)). The required insulation is:

- Double or reinforced insulation between accessible parts and live parts of DVC-B or DVC-C. The relevant voltage is that of the live parts (see Figure 5, cells 1) b), 1) c), 2)b), 2)c)). For the case of non-conductive accessible parts, the accessible part may form all or part of the required insulation if it meets the requirements for solid insulation in 7.3.7.8.
- For the situation where adjacent circuits are involved, the requirements are given in Table 8 (for examples see Figure 5, cells 3)b), 3)c)). For the case of non-conductive accessible parts, the accessible part may form all or part of the required insulation if it meets the requirements for solid insulation in 7.3.7.8.

Table 8 – Insulation between accessible unearthed parts and DVC-A or -B circuits adjacent to DVC-B or -C circuits

Considered circuit (closer to accessible parts)	Adjacent circuit	Insulation between the considered circuit and the adjacent circuit	Insulation between the considered circuit and unearthed accessible parts
DVC-A	DVC-B or DVC-C	Basic ^a	Supplemental ^a
		Reinforced ^a	Functional
DVC-B	DVC-C	Basic ^a	Supplemental ^a
		Reinforced ^a	Reinforced
^a Based on the voltage of the circuit having the higher DVC.			

Examples of insulation configurations for DVC-C live parts are given in Figure 5, which also includes examples of the requirements for apertures.

Type of insulation	Insulation configuration		
	a Accessible parts conductive and connected to earth by protective bonding	b Accessible parts not conductive	c Accessible parts conductive, but <u>NOT</u> connected to earth by protective bonding
1) Solid or liquid			
2) Totally or partially by air clearance			
3) Insulation for adjacent circuits: “I _c ” indicates insulation based on the DVC-C circuit			
4) Requirements for apertures in enclosures			
Key C live part or circuit of DVC-C A adjacent circuit of DVC-A S accessible surface FI functional insulation RI reinforced insulation	L_B clearance for basic insulation L_R clearance for reinforced insulation M conductive part BI basic insulation DI double insulation	T test probe per 7.3.4.2.3 L_S clearance for supplemental insulation I insulation less than basic SI supplementary insulation	
NOTE 1 In row 4), the insertion of the test finger is considered to represent the first fault.			
NOTE 2 This figure shows examples only, and is not intended to cover every situation.			

Figure 5 – Examples for protection against direct contact for DVC-C circuits

7.3.5 Protection in case of direct contact

7.3.5.1 General

Protection in case of direct contact is required to ensure that contact with live parts does not produce a shock hazard.

Protection against direct contact according to 7.3.4 is not required if the accessible circuit

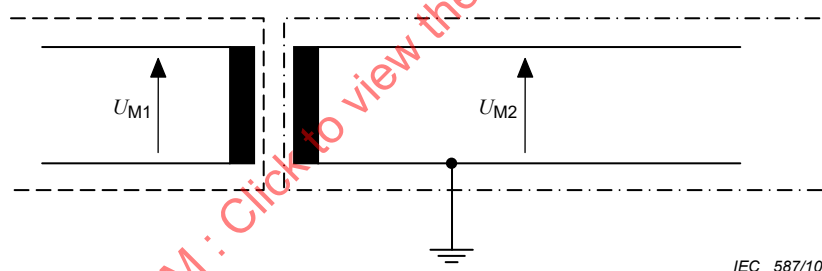
- is of DVC-A and complies with 7.3.5.2, or
- is provided with protective impedance in accordance with 7.3.5.3, or
- is limited in voltage according to 7.3.5.4.

In addition to the measures as given in 7.3.5.2 to 7.3.5.4, it shall be ensured that in the event of error or polarity reversal of connectors no voltages that exceed DVC-A are present on circuits that are not protected against direct contact. This applies for example to plug-in-sub-assemblies or other plug-in devices which can be plugged-in without the use of a tool (key) or which are accessible without the use of a tool.

Compliance is checked by visual inspection and trial insertion.

7.3.5.2 Protection using decisive voltage class A

Circuits of decisive voltage class A do not require protection against direct contact if the circuit has protective separation from circuits of DVC-B or DVC-C in accordance with 7.3.3.



Key

U_{M1} arbitrary, earthed or unearthed

U_{M2} decisive voltage DVC A, earthed or unearthed

----- Protection against direct contact

..... Protective separation from circuits requiring protection against direct contact

Figure 6 – Protection by DCV A with protective separation

7.3.5.3 Protection by means of protective impedance

Circuits and conductive parts do not require protection against direct contact if any connection to circuits of DVC-B or DVC-C is through protective impedance, and the accessible circuit or part is otherwise provided with protective separation from circuits of DVC-B or DVC-C according to 7.3.3.

The protective impedance shall be designed such that the requirements of both 7.3.5.3.1 and 7.3.5.3.2 are met.

7.3.5.3.1 Limitation of current through protective impedance

The current available through protective impedance to earth and between simultaneously accessible parts, measured at the accessible live parts, shall not exceed a value of 3,5 mA a.c. or 10 mA d.c. under normal and single-fault conditions.

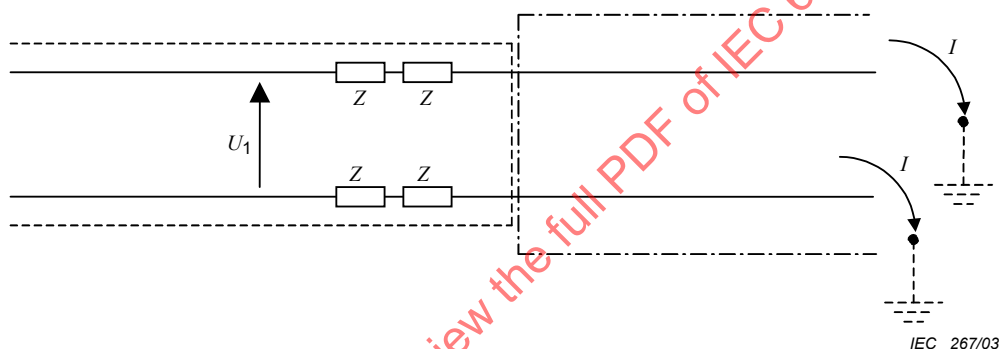
Compliance is checked by inspection, by analysis of the relevant circuit diagrams, and by testing, using the circuit of IEC 60990, Figure 4.

NOTE 1 For convenience, IEC 60990 test Figure 4 is reproduced in Annex H.

NOTE 2 Consideration should be given to the impact on the touch current measurement that capacitance between external test sources and earth could have on the result (for example a d.c. supply with capacitors to earth can increase the measured touch current unless the d.c. supply is not earthed to the same earth as the PCE under test).

The protective impedances shall be designed and tested to withstand the impulse voltages, temporary overvoltage and working voltage of the circuits to which they are connected.

Compliance is checked by the testing of 7.5.1 and 7.5.2.



Key

U_1 : hazardous voltage, earthed or unearthed

Touch current at accessible parts limited to $I \leq 3,5 \text{ mA a.c.}, 10 \text{ mA d.c.}$ from parts to earth and between simultaneously accessible parts

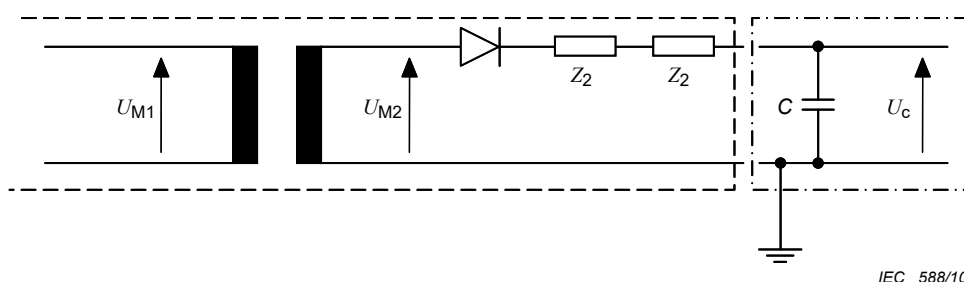
----- Protection against direct contact

- - - - - Protected by protective impedance, and having protective separation from circuits requiring protection against direct contact

Figure 7 – Protection by means of protective impedance

7.3.5.3.2 Limitation of discharging energy through protective impedance

The discharging energy available between simultaneously accessible parts protected by protective impedance shall not exceed the charging voltage and capacitance limits given in Table 9, which applies to both wet locations and dry locations, under normal and single fault conditions. Refer to Figure 8.

**Key**

- Protection against direct contact
- Protective separation from circuits requiring protection against direct contact

NOTE For earthed circuits, the charge limitation is applied from accessible parts to earth, and between simultaneously accessible parts.

Figure 8 – Protection by limitation of discharge energy

Table 9 – Values of accessible capacitance and charging voltage (threshold of pain)

Voltage V	Capacitance μF	Voltage kV	Capacitance nF
70	42,4	1	8,0
78	10,0	2	4,0
80	3,8	5	1,6
90	1,2	10	0,8
100	0,58	20	0,4
150	0,17	40	0,2
200	0,091	60	0,133
250	0,061		
300	0,041		
400	0,028		
500	0,018		
700	0,012		

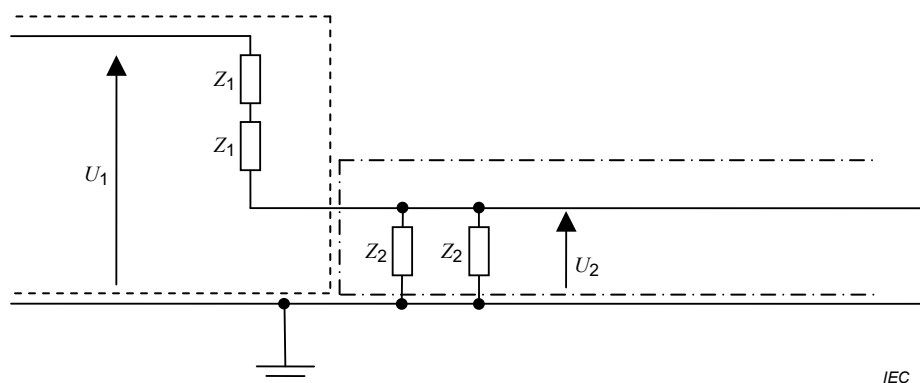
Compliance is checked by performing calculations and/or measurements to determine the voltage and capacitance.

7.3.5.4 Protection by means of limited voltages

That portion of a circuit that has its voltage reduced to DVC-A by a voltage divider that complies with the following requirements, and that is otherwise provided with protective separation from circuits of DVC-B or DVC-C according to 7.3.3, does not require protection against direct contact.

The voltage divider shall be designed so that under normal and single fault conditions, including faults in the voltage division circuit, the voltage across the output of the voltage divider does not exceed the limit for DVC-A.

This type of protection shall not be used in case of protective class II or unearthed circuits, because it relies on protective earth being connected.



Key

U_1 : hazardous voltage, earthed.

U_2 : Decisive voltage DVC A

Figure 9 – Protection by means of voltage limitation

7.3.6 Protection against indirect contact

7.3.6.1 General

Protection against indirect contact is required to prevent shock-hazardous currents being accessible from conductive parts during an insulation failure. This protection shall comply with the requirements for protective class I (basic insulation plus protective earthing), protective class II (double or reinforced insulation) or protective class III (limitation of voltages).

That part of a PCE that meets the requirements of 7.3.6.2 and 7.3.6.3 is defined as protective class I.

That part of a PCE that meets the requirements of 7.3.6.4 is defined as protective class II.

That part of a PCE which meets the requirements of decisive voltage class A and in which no hazardous voltages are derived, is defined as protective class III. No shock hazard is present in such circuits.

Where protection against indirect contact is dependent on means provided during installation, the installation instructions shall provide details of the required means and shall indicate the associated hazards.

7.3.6.2 Insulation between live parts and accessible conductive parts

Accessible conductive parts of equipment shall be separated from live parts by insulation meeting the requirements of Table 7 or by clearances as specified in 7.3.7.4 and creepages as specified in 7.3.7.5.

Compliance is checked measurement of clearances, creepage distances and/or solid insulation.

7.3.6.3 Protective class I - Protective bonding and earthing

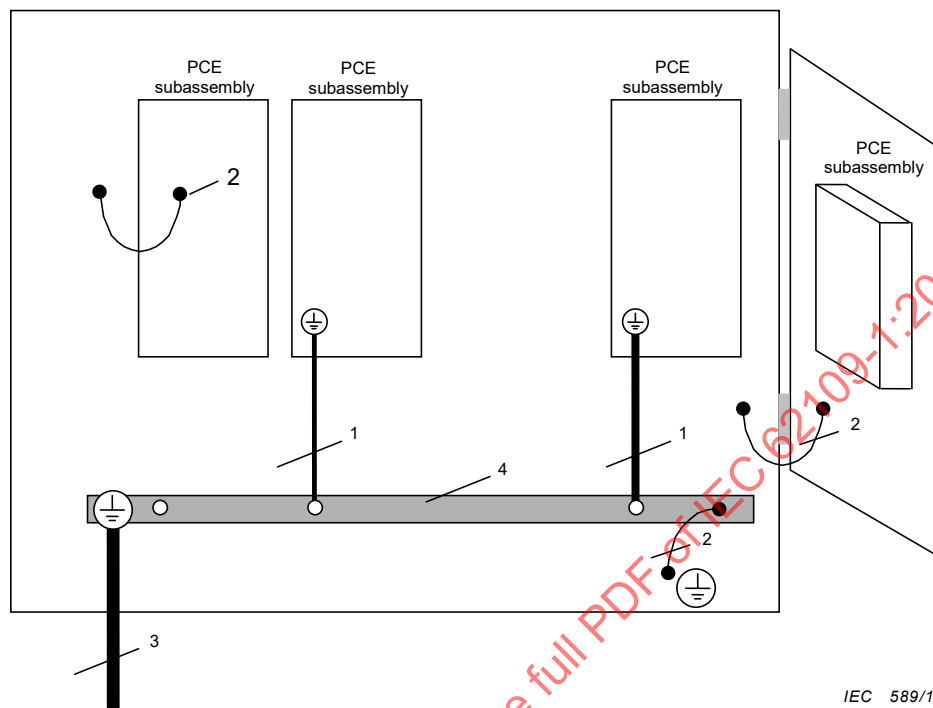
7.3.6.3.1 General

Equipment of protective class I shall be provided with protective earthing, and with protective bonding to ensure electrical contact between accessible conductive parts and the means of connection for the external protective earthing conductor, except bonding is not required for:

- a) accessible conductive parts that are protected by one of the measures in 7.3.5.2 to 7.3.5.4, or

- b) accessible conductive parts that are separated from live parts of DVC-B or -C using double or reinforced insulation.

Figure 10 shows an example PCE and its associated protective earthing and bonding.



Key

- 1 PCE subassembly protective earthing conductors (dimensioned according to the requirements for each subassembly)
- 2 protective bonding (may be a bonding conductor, fasteners, or other means)
- 3 PCE protective earthing conductor (dimensioned according to the requirements for the entire PCE system)
- 4 earthing bus bar

Figure 10 – Examples of protective bonding and earthing

7.3.6.3.2 Requirements for protective bonding

Electrical contact with the means of connection of the external protective earthing conductor shall be achieved by one or more of the following means:

- a) through direct metallic contact;
- b) through other conductive parts which are not removed when the PCE or sub-units are used as intended;
- c) through dedicated protective bonding conductors;
- d) through other metallic components of the PCE.

Where direct metallic contact is used and one or both of the parts involved is painted or coated, the paint or coating shall be removed in the area of contact, or reliably penetrated, to ensure metal to metal contact.

NOTE It is difficult to ensure reliable penetration of some painted surfaces (in particular powder painted surfaces) by means of star washers and the like.

For moving or removable parts, hinges or sliding contacts designed and maintained to have a low resistance are examples of acceptable means if they comply with the requirements of 7.3.6.3.3.

Metal ducts of flexible or rigid construction and metallic sheaths shall not be used as protective bonding conductors, unless the device or material has been investigated as suitable for protective bonding purposes.

7.3.6.3.3 Rating of protective bonding

Protective bonding shall withstand the highest thermal and dynamic stresses that can occur to the PCE item(s) concerned when they are subjected to a fault connecting live parts to accessible conductive parts.

The protective bonding shall remain effective for as long as a fault to the accessible conductive parts persists or until an upstream protective device removes power from the part.

NOTE In cases where the protective bonding is routed through conductors of low cross-section (for example, PWB tracks), particular care should be taken to ensure that no undetected damage to the bonding circuit can occur in the event of a fault.

Protective bonding shall meet following requirements:

- a) For PCE with an overcurrent protective device rating of 16 A or less, the impedance of the protective bonding means shall not exceed 0,1 Ω during or at the end of the test below.
- b) For PCE with an overcurrent protective device rating of more than 16 A, the voltage drop in the protective bonding test shall not exceed 2,5 V during or at the end of the test below.

As alternative to a) and b) the protective bonding may designed according to the requirements for the external protective earthing conductor in 7.3.6.3.5, in which case no testing is required.

Compliance is checked with the following test:

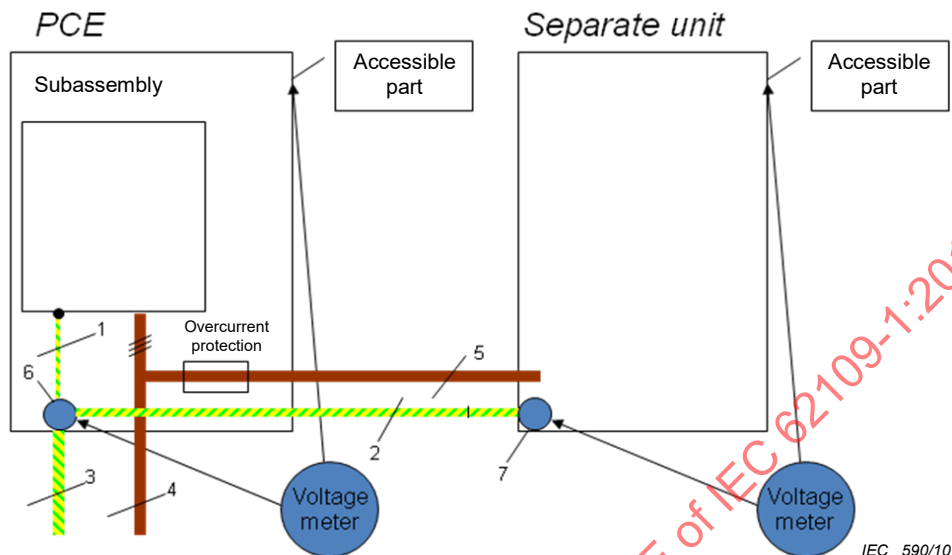
The impedance of protective bonding means shall be checked by passing a test current through the bond for a period of time as specified below. The test current is based on the rating of the overcurrent protection for the equipment or part of the equipment under consideration, as follows:

- a) for pluggable equipment type A, the overcurrent protective device is that provided external to the equipment (for example, in the building wiring, in the mains plug or in an equipment rack);
- b) for pluggable equipment type B and fixed equipment, the maximum rating of the overcurrent protective device specified in the equipment installation instructions to be provided external to the equipment;
- c) for a circuit or part of the equipment for which an overcurrent protective device is provided as part of the equipment, the rating of the provided overcurrent device.

Voltages are measured from the protective earthing terminal to all parts whose protective bonding means are being considered. The impedance of the protective earthing conductor is not included in the measurement. However, if the protective earthing conductor is supplied with the equipment, it is permitted to include the conductor in the test circuit but the measurement of the voltage drop is made only from the main protective earthing terminal to the accessible part required to be earthed.

On equipment where the protective earth connection to a subassembly or to a separate unit is part of a cable that also supplies power to that subassembly or unit, the resistance of the protective bonding conductor in that cable is not included in the protective bond impedance measurements for the subassembly or separate unit, as shown in Figure 11. However, this

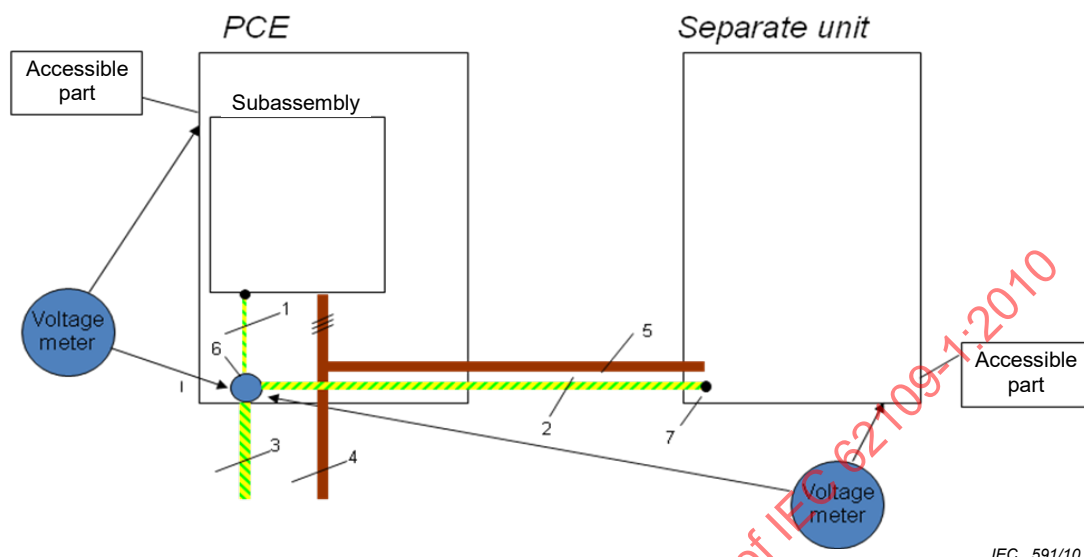
option is only permitted if the cable is protected by a suitably rated protective device that takes into account the size of the conductor. Otherwise the impedance of the protective bonding conductor between the separate units is to be included, by measuring to the protective earthing terminal where the power source enters the first unit in the system, as shown in Figure 12.



Key

- 1 protective bonding
- 2 protective earthing conductor for the separate unit
- 3 protective earthing conductor for the PCE
- 4 energy supply from the mains
- 5 energy supply from the PCE to the separate unit, with overcurrent protection
- 6 terminal point of the external protective earthing conductor
- 7 terminal point of the protective earthing conductor for the separate unit

Figure 11 – Protective bonding impedance test for separate unit with power fed from the PCE with overcurrent protection for the power cable



IEC 591/10

Key

- 1 protective bonding
- 2 protective bonding for the separate unit
- 3 protective earthing conductor for the PCE
- 4 energy supply from the mains
- 5 energy supply from the PCE to the separate unit, without overcurrent protection
- 6 terminal point of the external protective earthing conductor
- 7 connection point of the bonding to the separate unit (may be >1)

Figure 12 – Protective bonding impedance test for separate unit with accessible parts and with power fed from the PCE without overcurrent protection

7.3.6.3.3.1 Test current, duration, and acceptance criteria

The test current, duration of the test and acceptance criteria are as follows:

- a) For PCE with an overcurrent protective device rating of 16 A or less, the test current is 200 % of the overcurrent protective device rating, but not less than 32 A, applied for 120 s. The impedance of the protective bonding means during and at the end of the test shall not exceed 0,1 Ω .
- b) For PCE with an overcurrent protective device rating of more than 16 A, the test current is 200 % of the overcurrent protective device rating and the duration of the test is as shown in Table 10 below. The voltage drop in the protective bonding means, during and at the end of the test, shall not exceed 2,5 V.
- c) During and after the test, there shall be no melting, loosening, or other damage that would impair the effectiveness of the protective bonding means.

Table 10 – Test duration for protective bonding test

Overcurrent protective device rating A	Duration of the test min
>16 to 30	2
31 to 60	4
61 to 100	6
101 to 200	8
> 200	10

The test current is derived from an a.c or d.c supply source, the output of which is not earthed.

As an alternative to Table 10, where the time-current characteristic of the overcurrent protective device that limits the fault current in the protective bonding means is known because the device is either provided in the equipment or fully specified in the installation instructions, the test duration may be based on that specific device's time-current characteristic. The tests are conducted for a duration corresponding to the 200 % current value on the time-current characteristic.

7.3.6.3.4 Protective bonding impedance (routine test)

If the continuity of the protective bonding is achieved at any point by a single means only (for example a single conductor or single fastener), or if the PCE is assembled at the installation location, then the impedance of the protective bonding shall also be tested as a routine test.

The test shall be as in 7.3.6.3.3, except for the following:

- the test current may be reduced to any convenient value greater than 10 A sufficient to allow measurement or calculation of the impedance of the protective bonding means;
- the test duration may be reduced to no less than 2 s.

For equipment subject to the type test in 7.3.6.3.3.1a), the impedance during the routine test shall not exceed 0,1 Ω .

For equipment subject to the type test in 7.3.6.3.3.1b) the impedance during the routine test shall not exceed 2,5 V divided by the test current required by 7.3.6.3.3.1b).

NOTE 1 The use of a supply with an earthed output can produce misleading results.

NOTE 2 The use of larger currents increases the accuracy of the test result, especially with low resistance values, i.e. larger cross-sectional areas and/or shorter conductor length.

NOTE 3 As this is a very low resistance, care should be exercised in positioning the measuring probes.

7.3.6.3.5 External protective earthing conductor

A protective earthing conductor shall be connected at all times when power is supplied to PCE of protective class I. Unless local wiring regulations state otherwise, the protective earthing conductor cross-sectional area shall be determined from Table 11 or by calculation according to IEC 60364-5-54.

If the external protective earthing conductor is routed through a plug and socket, or similar means of disconnection, it shall not be possible to disconnect it unless power is simultaneously removed from the part to be protected.

Table 11 – External protective earthing conductor cross-section

Cross-sectional area of phase conductors of the PCE, S mm ²	Minimum cross-sectional area of the corresponding external protective earthing conductor, S_p mm ²
$S \leq 16$	S
$16 < S \leq 35$	16
$35 < S$	$S/2$

NOTE The values in this table are valid only if the external protective earthing conductor is made of the same metal as the phase conductors. If this is not so, the cross-sectional area of the external protective earthing conductor is to be determined in a manner which produces a conductance equivalent to that which results from the application of this table.

The cross-sectional area of every protective earthing conductor which does not form part of the supply cable or cable enclosure shall, in any case, be not less than:

- 2,5 mm² if mechanical protection is provided;
- 4 mm² if mechanical protection is not provided.

For cord-connected equipment, provisions shall be made so that the protective earthing conductor in the cord shall, in the case of failure of the strain-relief mechanism, be the last conductor to be interrupted.

7.3.6.3.6 Means of connection for the external protective earthing conductor

7.3.6.3.6.1 General

The means of connection for the external protective earthing conductor shall be located near the terminals for the respective live conductors. The means of connection shall be corrosion-resistant and shall be suitable for the connection of cables according to 7.3.6.3.5.

The means of connection for the protective earthing conductor shall not be used as a part of the mechanical assembly of the equipment or for other connections.

A separate means of connection shall be provided for each external protective earthing conductor.

Connection and bonding points shall be so designed that their current-carrying capacity is not impaired by mechanical, chemical, or electrochemical influences. Where enclosures and/or conductors of aluminium or aluminium alloys are used, particular attention should be given to the problems of electrolytic corrosion.

The means of connection for the protective earthing conductor shall be permanently marked with:

- symbol 7 of Annex C; or
- the colour coding green-yellow.

Marking shall not be done on easily changeable parts such as screws.

7.3.6.3.7 Touch current in case of failure of the protective earthing conductor

The requirements of this subclause shall be satisfied to maintain safety in case of damage to or disconnection of the protective earthing conductor.

For pluggable equipment type A, the touch current measured in accordance with 7.5.4 shall not exceed 3,5 mA a.c. or 10 mA d.c.

Compliance is checked by measurement according to 7.5.4.

For all other PCE, one or more of the following measures shall be applied, unless the touch current measured in accordance with 7.5.4 does not exceed 3,5 mA a.c. or 10 mA d.c.

a) Permanently connected wiring, and:

- a cross-section of the protective earthing conductor of at least 10 mm² if copper, or 16 mm² if aluminum;
- or
- automatic disconnection of the supply in case of discontinuity of the protective earthing conductor;
- or
- provision of an additional terminal for a second protective earthing conductor of the same cross-sectional area as the original protective earthing conductor and installation instructions requiring a second protective earthing conductor to be installed.

or

b) Connection with an industrial connector according to IEC 60309 and a minimum protective earthing conductor cross-section of 2,5 mm² as part of a multi-conductor power cable. Adequate strain relief shall be provided.

In addition, the caution symbol 15 of Annex C shall be fixed to the product and the installation manual shall provide details of the protective earthing measures required in the installation as required in 5.3.2.

When it is intended and allowed to connect two or more PCEs in parallel using one common protective earthing conductor, the above touch current requirements apply to the maximum number of PCEs to be connected in parallel, unless one of the measures in a) or b) above is used. The maximum number of parallel PCEs is used in the testing and has to be stated in the installation manual.

Compliance is checked by inspection, and where necessary, by testing in accordance with 7.5.4.

7.3.6.4 Protective class II - Double or reinforced insulation

Equipment or parts of equipment designed for protective class II shall have insulation between live parts and accessible surfaces in accordance with 7.3.4.3. The following requirements also apply:

- equipment designed to protective class II shall not have means of connection for the external protective earthing conductor. However this does not apply if the external protective earthing conductor is passed through the equipment to equipment series-connected beyond it. In the latter event, the external protective earthing conductor and its means for connection shall be insulated with basic insulation from the accessible surface of the equipment and from circuits that employ protective separation, extra-low voltage, protective impedance and limited discharging energy, according to 7.3.5. This basic insulation shall correspond to the rated voltage of the series-connected equipment;

- metal-encased equipment of protective class II may have provision on its enclosure for the connection of an equipotential bonding conductor;
- equipment of protective class II may have provision for the connection of an earthing conductor for functional reasons or for the damping of overvoltages; it shall, however, be insulated as though it is a live part;
- equipment employing protective class II shall be marked according to 5.1.8.

7.3.7 Insulation including clearance and creepage distances

7.3.7.1 General

This subclause gives minimum requirements for insulation, based on the principles of IEC 60664.

Manufacturing tolerances shall be taken into account during measurement of creepage, clearance, and insulation distances in the PCE.

Insulation shall be selected after consideration of the following influences:

- pollution degree
- overvoltage category
- supply earthing system
- insulation voltage
- location of insulation
- type of insulation

Compliance of insulation, creepage distances, and clearance distances, shall be verified by measurement or visual inspection, and the tests of 7.5.

See Annex A for measurement examples. Where this verification is impossible to perform, an impulse voltage test (see 7.5.1) shall be performed between the considered circuits.

7.3.7.1.1 Pollution degree

Insulation, especially when provided by clearances and creepage distances, is affected by pollution that occurs during the expected lifetime of the PCE. The pollution degree rating of the PCE or section of the PCE to be used in judging the requirements of this section shall be the pollution degree determined according to 6.1 and 6.2.

7.3.7.1.2 Overvoltage category and impulse withstand voltage rating

The concept of overvoltage categories is applied to each separate circuit in the PCE, including mains circuits, PV circuits, and other circuits, whether connected to or isolated from the mains and PV circuits, as follows:

a) For equipment or circuits energized from the mains, four categories are considered:

- category IV applies to equipment permanently connected at the origin of an installation (upstream of the main distribution board). Examples are electricity meters, primary overcurrent protection equipment and other equipment connected directly to outdoor open lines

NOTE 1 Mains circuits on Outdoor PCE are not necessarily considered OV category IV. For example, if the point where an outdoor PCE connects electrically is OVC III then the mains port of the PCE is considered OVC III even if the PCE is outdoors. However where a long run of outdoor wiring is required between the OVC III connection point and the physical location of the PCE, transients may be increased back to an OVC IV level, and the PCE designed for OVC III may not be suitable. Note that the OVC is required to be stated in the installation information provided with the PCE.

- category III applies to fixed equipment downstream of, and including, the main distribution board. Examples are switchgear and other equipment in an industrial installation;
- category II applies to equipment not permanently connected to the installation. Examples are appliances, portable tools and other plug-connected equipment;
- category I applies to equipment connected to a circuit where measures have been taken to reduce transient overvoltages to a low level.

Impulse withstand voltage ratings for the mains circuit are assigned based on the above OVC and on the mains system voltage, as in 7.3.7.1.4.

- For PV circuits in general, Overvoltage Category II is assumed, and impulse withstand voltage ratings for the PV circuit are assigned based on the PV system voltage as in 7.3.7.1.4, but the minimum impulse voltage to be used is 2 500 V.
- For PCE with galvanic isolation between the mains and PV circuits, the impulse voltage withstand ratings of the mains and PV circuits are determined as in a) and b) above, and then the effect of reduction of OVC across the isolation is evaluated as follows:
 - The magnitude of impulses from the mains circuit on the PV circuit is determined by reducing the OVC of the mains circuit by one level, and determining the resulting impulse voltage withstand rating based on mains system voltage.
 - The rating to be used on the PV circuit is the higher of the value in b) and the value calculated above.
 - The magnitude of impulses from the PV circuit on the mains circuit is determined by reducing the OVC of the PV circuit by one level, and determining the resulting impulse voltage withstand rating based on PV system voltage.
 - The rating to be used on the mains circuit is the higher of the value in a) and the value calculated above.

NOTE 2 “Reducing the OVC...by one level” means selecting the value from one column to the left in Table 12.

NOTE 3 Where the OVC is already the lowest level (OVCI) the reduction is done by moving up one row in Table 12.

NOTE 4 See Annex I for examples.

- For PCE not providing galvanic isolation between the mains and PV circuits, the impulse withstand voltage ratings of the mains and PV circuits are determined as in a) and b) above, and the higher of the two impulse withstand voltage ratings is used for the entire combined circuit. For circuits connected to the combined circuit without galvanic isolation, the impulse withstand voltage rating of the combined circuit applies.
- For other circuits the impulse withstand voltage rating is the most severe rating determined by the relationship of the circuit under consideration to the PV and mains circuits, according to the following:
 - for circuits connected to the mains without galvanic isolation, the impulse withstand voltage rating of the mains circuit applies;
 - for circuits connected to the PV circuit without galvanic isolation, the impulse withstand voltage rating of the PV circuit applies;
 - where isolation is provided by means of isolation transformers, optocouplers, or similar galvanic isolation devices, between a considered circuit and an adjacent mains or PV circuit, the impulse withstand voltage rating of the considered circuit is reduced by one level from that of the adjacent circuit; if more than one adjacent circuit is involved, the highest resulting impulse withstand voltage rating applies.

NOTE 5 The above requirements consider "other circuits" to be inherently free of impulses. The only impulses on such circuits originate in other circuits such as the mains and PV circuits. Examples are battery circuits and diesel generator circuits. However, where such a source is connected to the system with long cable runs, and particularly long outdoor cable runs, consideration must be given to the likelihood of these circuits having impulse voltages induced in them by nearby lightning strikes, etc. In these cases these "other circuits" may inherently have impulse voltages originating within the circuit. Consideration should be given to treating such circuits in the manner PV circuits are treated above: a minimum 2 500 V impulse withstand voltage rating, which then need to be compared to the impulse withstand voltage rating of the adjacent circuits in the above manner.

- f) The overvoltage categories determined as above apply from circuits to earth. The overvoltage category that applies to functional insulation within each circuit is one category lower (less severe) than the overvoltage category that applies from the circuit to earth.
- g) Application of means to reduce impulse voltages: For basic and functional insulation, if transient reduction means are provided which reduce impulses to lower values, insulation may be designed for the reduced impulse levels. The reduced values to be used are the highest impulses occurring in the testing of 7.5.1.

If such devices are used to reduce the values for design of Basic insulation, and the devices can be damaged by overvoltages or repeated impulses, thus decreasing their ability to reduce impulses, they shall be monitored and an indication of their status provided.

NOTE 6 For low-voltage applications, IEC 61643-12 provides information on the selection and use of such devices.

The requirements for double or reinforced insulation shall not be reduced when measures to reduce impulses are provided.

7.3.7.1.3 Supply earthing systems

Three basic types of earthing system are described in IEC 60364-1. They are:

- TN system: has one point directly earthed, the accessible conductive parts of the installation being connected to that point by protective conductors. Three types of TN system, TN-C, TN-S and TN-C-S, are defined according to the arrangement of the neutral and protective conductors;
- TT system: has one point directly earthed, the accessible conductive parts of the installation being connected to earth electrodes electrically independent of the earth electrodes of the power system;
- IT system: has all live parts isolated from earth or one point connected to earth through an impedance, the accessible conductive parts of the installation being earthed independently or collectively to the earthing system.

7.3.7.1.4 Insulation voltages

Table 12 makes use of the circuit system voltage and overvoltage category to define the impulse withstand voltage and the temporary overvoltage.

Table 12 – Insulation voltage for low voltage circuits

Column 1	2	3	4	5	6
System voltage (7.3.7.2) V	Impulse withstand voltage V				Mains circuit Temporary overvoltage (peak / r.m.s.) (see note 5) V
	Overvoltage category				
	I	II	III	IV	
50 V rms or 71 V dc	330	500	800	1 500	1 770 / 1 250
100 V rms or 141 V dc	500	800	1 500	2 500	1 840 / 1 300
150 V rms or 213 V dc	800	1 500	2 500	4 000	1 910 / 1 350
300 V rms or 424 V dc	1 500	2 500	4 000	6 000	2 120 / 1 500
600 V rms or 849 V dc	2 500	4 000	6 000	8 000	2 550 / 1 800
1 000 V rms or 1 500 V dc	4 000	6 000	8 000	12 000	3 110 / 2 200
NOTE 1 Interpolation is not permitted in mains circuits, but is permitted in other circuits.					
NOTE 2 The last row only applies to single-phase systems, or to the phase-to-phase voltage in three-phase systems.					
NOTE 3 Column 6, temporary overvoltages, only applies to mains circuits.					
NOTE 4 PV circuits are in general OVCII with a minimum impulse voltage of 2 500 V - see 7.3.7.1.2b).					
NOTE 5 These values are derived using the formula $(1\,200\,V + \text{system voltage})$ from IEC 60664-1.					

7.3.7.2 Insulation between a circuit and its surroundings

7.3.7.2.1 General

Basic, supplementary, and reinforced insulation between a circuit and its surroundings shall be designed according to:

- the impulse voltage; or
- the temporary overvoltage; or
- the working voltage of the circuit.

For creepage distances, the r.m.s. value of the working voltage is used.

For clearance distances and solid insulation the voltage used is as described in 7.3.7.2.2 to 7.3.7.2.4.

The impulse voltage and temporary overvoltage are taken from Table 12.

When using Table 12, the system voltage in column 1 is:

- in TN and TT systems: the r.m.s. value of the rated voltage between a phase and earth;

NOTE 1 A corner-earthed system is a TN system with one phase earthed, in which the system voltage is the r.m.s. value of the rated voltage between a non-earthed phase and earth (i.e. the phase-phase voltage).

- in three-phase IT systems:
 - for determination of impulse voltage, the r.m.s. value of the rated voltage between a phase and an artificial neutral point (an imaginary junction of equal impedances from each phase);

NOTE 2 For most systems, this is equivalent to dividing the phase-to-phase voltage by 1,732.

- for determination of temporary overvoltage, the r.m.s. value of the rated voltage between phases;
- In single-phase IT systems: the r.m.s. value of the rated voltage between phase conductors.

NOTE 3 Where the supply voltage is rectified a.c., the system voltage is the r.m.s. value of the source a.c. before rectification, taking into account the supply earthing system.

7.3.7.2.2 Circuits connected directly to the mains

Clearances and solid insulation between circuits connected directly to the mains and their surroundings shall be designed according to the impulse voltage, temporary overvoltage, or working voltage, whichever gives the most severe requirement.

NOTE Circuits, which are connected to the mains via protective impedances, according to 7.3.5.3, or via means of voltage limitation, according to 7.3.5.4, are not regarded as connected directly to the mains.

7.3.7.2.3 Circuits other than mains circuits

Clearances and solid insulation between circuits other than the mains and their surroundings shall be designed according to impulse voltage and recurring peak voltage, according to the following:

- the system voltage is
 - for PV circuits, the max rated PV open circuit voltage;
 - for other circuits, the working voltage;
- the impulse voltage is determined from Table 12, using the system voltage above and according to 7.3.7.1.2;
- the working voltage or the impulse voltage, whichever gives the more severe requirement, determines the design of the clearances and solid insulation.

7.3.7.2.4 Insulation between circuits

Insulation between two circuits shall be designed according to the following:

- a) for clearances and insulation, the requirements are determined by the circuit having the higher impulse voltages;
- b) for creepages, r.m.s. working voltage across the insulation determines the requirements.

7.3.7.3 Functional insulation

For insulation within a circuit and for other cases where functional insulation is permitted, the voltage used for insulation requirements is determined as follows:

The overvoltage category shall be determined as in 7.3.7.1.2.

For parts or circuits in overvoltage category I, functional insulation shall be designed according to the working voltage across the insulation.

For parts or circuits in overvoltage category II, III, or IV, functional insulation shall be designed according to the applicable impulse voltage as determined by 7.3.7.1.4.

7.3.7.4 Clearance distances

7.3.7.4.1 Determination

Table 13 defines the minimum clearance distances required to provide functional, basic, or supplementary insulation (see Annex A for examples of clearance distances).

Clearances for use in altitudes above 2 000 m shall be calculated with a correction factor according to Table A.2 of IEC 60664-1, which is reproduced for convenience in Annex F.

To determine clearances for reinforced insulation from Table 13, the value corresponding to the next higher impulse voltage, or 1,6 times the temporary overvoltage, or 1,6 times the working voltage shall be used, whichever results in the most severe requirement.

The compliance of clearances shall be verified by measurement, visual inspection and if necessary by performing the impulse voltage test of 7.5.1 and the a.c. or d.c voltage test of 7.5.2.

Table 13 – Clearance distances

Column 1	2	3	4	5	6
Impulse voltage (Table 12 and 7.3.7.1.4)	Temporary overvoltage (peak value) for determining insulation between circuits and their surroundings or Working voltage (recurring peak) for determining functional insulation	Working voltage (recurring peak) for determining insulation between circuits and their surroundings	Minimum clearance mm		
			Pollution degree		
V	V	V	1	2	3
N/A	≤ 110	≤ 71	0,01	0,20 ^a	0,80
N/A	225	141	0,01	0,20	0,80
330	340	212	0,01	0,20	0,80
500	530	330	0,04	0,20	0,80
800	700	440	0,10	0,20	0,80
1 500	960	600	0,50	0,50	0,80
2 500	1 600	1 000	1,5		
4 000	2 600	1 600	3,0		
6 000	3 700	2 300	5,5		
8 000	4 800	3 000	8,0		
12 000	7 400	4 600	14,0		
NOTE 1 Interpolation is permitted.					
NOTE 2 Examples of clearance distances are given in Annex A.					
NOTE 3 Clearances for Temporary overvoltage and Working voltage have been derived from Table A.1 of IEC 60664-1. In column 2, the voltage is approximately 80 % of the withstand voltage; in column 3, the voltage is approximately 50 % of the withstand voltage.					
^a 0,1 mm on PWB.					

7.3.7.4.2 Electric field homogeneity

The dimensions in Table 13 correspond to the requirements of an inhomogeneous electric field distribution across the clearance, which are the conditions normally experienced in practice. If a homogeneous electric field distribution is known to exist, and the impulse voltage is equal to or greater than 6 000 V for a circuit connected directly to the mains or 4 000 V within a circuit, the clearance may be reduced to not less than that required by Table F.2 Case B of IEC 60664-1. In this case, however, the impulse voltage test of 7.5.1 shall be performed on the clearance.

7.3.7.4.3 Clearance to conductive enclosures

The clearance between any non-insulated live part and the walls of a metal enclosure shall be in accordance with 7.3.7.4.1 following the deformation tests of 13.7.

If the design clearance is at least 12,7 mm and the clearance required by 7.3.7.4.1 does not exceed 8 mm, the deformation tests may be omitted.

7.3.7.5 Creepage distances

7.3.7.5.1 General

Creepage distances shall be large enough to prevent long-term degradation of the surface of solid insulators, according to Table 14.

For functional, basic and supplementary insulation, the values in Table 14 apply directly. For reinforced insulation, the distances in Table 14 shall be doubled.

When the creepage distance determined from Table 14 is less than the clearance required by 7.3.7.4.1 or the clearance determined by impulse testing (see 7.3.7.4.2), then it shall be increased to that clearance.

Creepage distances shall be verified by measurement or inspection (see Annex A for examples of creepage distances).

7.3.7.5.2 Voltage

The voltage in column 1 of Table 14 is the r.m.s. value of the working voltage across the creepage distance. Interpolation is permitted.

7.3.7.5.3 Materials

Insulating materials are classified into four groups corresponding to their comparative tracking index (CTI) when tested according to 6.2 of IEC 60112:

- Insulating material group I $CTI \geq 600$;
- Insulating material group II $600 > CTI \geq 400$;
- Insulating material group IIIa $400 > CTI \geq 175$;
- Insulating material group IIIb $175 > CTI \geq 100$.

Creepage distances on printed wiring boards (PWBs) exposed to pollution degree 3 environmental conditions shall be determined based on Table 14 Pollution degree 3 under "Other insulators".

If the creepage distance is ribbed, then the creepage distance of insulating material of group I may be applied when using insulating material of group II and the creepage distance of insulating material of group II may be applied when using insulating material of group III. Except at pollution degree 1 the ribs shall be 2 mm high at least. The spacing of the ribs shall equal or exceed the dimension 'X' in Annex A Table A.1.

For inorganic insulating materials, for example glass or ceramic, which do not track, the creepage distance may equal the associated clearance, as determined from Table 13.

Table 14 – Creepage distances (mm)

Column 1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
RMS Working Voltage (7.3.7.5.2) V	PWBs ^a		Other insulators								
	Pollution degree		Pollution degree								
	1	2	1	2				3			
	b	c	b	Insulating material group				Insulating material group			
				I	II	IIIa	IIIb	I	II	IIIa	IIIb
≤ 2	0,025	0,04	0,056	0,35	0,35	0,35	0,87	0,87	0,87		
5	0,025	0,04	0,065	0,37	0,37	0,37	0,92	0,92	0,92		
10	0,025	0,04	0,08	0,40	0,40	0,40	1,0	1,0	1,0		
25	0,025	0,04	0,125	0,50	0,50	0,50	1,25	1,25	1,25		
32	0,025	0,04	0,14	0,53	0,53	0,53	1,3	1,3	1,3		
40	0,025	0,04	0,16	0,56	0,80	1,1	1,4	1,6	1,8		
50	0,025	0,04	0,18	0,60	0,85	1,20	1,5	1,7	1,9		
63	0,04	0,063	0,20	0,63	0,90	1,25	1,6	1,8	2,0		
80	0,063	0,10	0,22	0,67	0,95	1,3	1,7	1,9	2,1		
100	0,10	0,16	0,25	0,71	1,0	1,4	1,8	2,0	2,2		
125	0,16	0,25	0,28	0,75	1,05	1,5	1,9	2,1	2,4		
160	0,25	0,40	0,32	0,80	1,1	1,6	2,0	2,2	2,5		
200	0,40	0,63	0,42	1,0	1,4	2,0	2,5	2,8	3,2		
250	0,56	1,0	0,56	1,25	1,8	2,5	3,2	3,6	4,0		
320	0,75	1,6	0,75	1,6	2,2	3,2	4,0	4,5	5,0		
400	1,0	2,0	1,0	2,0	2,8	4,0	5,0	5,6	6,3		
500	1,3	2,5	1,3	2,5	3,6	5,0	6,3	7,1	8,0		
630	1,8	3,2	1,8	3,2	4,5	6,3	8,0	9,0	10,0		
800	2,4	4,0	2,4	4,0	5,6	8,0	10,0	11	12,5	^d	
1 000	3,2	5,0	3,2	5,0	7,1	10,0	12,5	14	16		
1 250	4,2	6,3	4,2	6,3	9	12,5	16	18	20		
1 600	^e	^e	5,6	8,0	11	16	20	22	25		
2 000			7,5	10,0	14	20	25	28	32		
2 500			10,0	12,5	18	25	32	36	40		
3 200			12,5	16	22	32	40	45	50		
4 000			16	20	28	40	50	56	63		
5 000			20	25	36	50	63	71	80		
6 300			25	32	45	63	80	90	100		
8 000			32	40	56	81	100	110	125		
10 000			40	50	71	100	125	140	160		

^a These columns also apply to components and parts on PWBs, and to other creepage distances with a comparable control of tolerances.

^b All material groups.

^c All material groups except IIIb.

^d Insulating materials of group IIIb are not normally recommended for pollution degree 3 above 630 V.

^e Above 1 250 V use the values from columns 4 to 11, as appropriate.

NOTE Interpolation is permitted.

7.3.7.6 Coating

A coating may be used to provide insulation, to protect a surface against pollution, and to allow a reduction in creepage and clearance distances (see 7.3.7.8.4.2 and 7.3.7.8.6).

7.3.7.7 PWB spacings for functional insulation

Spacings for functional insulation on a PWB which do not comply with 7.3.7.4 and 7.3.7.5 are permitted when all the following are satisfied:

- the PWB has flammability rating of V-0 (see IEC 60695-11-10); and
- the PWB base material has a minimum CTI of 175; and
- the equipment complies with the PWB short-circuit test (see 4.4.4.14).

On a PWB, creepage and clearance distances for *functional insulation* at working voltages less than 80 V (r.m.s.) or 110 V (recurring peak) are permitted to be evaluated according to Pollution degree 1 if the tracks are covered with a suitable coating. The coating is not required to be tested.

7.3.7.8 Solid insulation

7.3.7.8.1 General

Materials selected for solid insulation shall be able to withstand the stresses occurring in the application. These include mechanical, electrical, thermal and climatic stresses which are to be expected in normal use. Insulation materials shall also be resistant to ageing during the expected lifetime of the PCE.

Tests shall be performed on components and subassemblies using solid insulation, in order to ensure that the insulation performance has not been compromised by the design or manufacturing process.

Components that comply with a relevant component standard that provide equivalent requirements to those of this standard do not require separate evaluation. Assemblies containing such components shall be tested according to the requirements of this standard.

7.3.7.8.2 Requirements for electrical withstand capability of solid insulation

7.3.7.8.2.1 Basic, supplemental, reinforced, and double insulation

Solid insulation shall withstand the applicable impulse withstand voltage test according to 7.5.1 and the a.c. or d.c. voltage test according to 7.5.2.

In addition, double and reinforced insulation shall withstand the partial discharge test according to 7.5.3, if the recurring peak working voltage across the insulation is greater than 700 V and the voltage stress on the insulation is greater than 1 kV/mm.

Compliance is shown by impulse withstand voltage test according to 7.5.1 and the a.c. or d.c. voltage test according to 7.5.2, and partial discharge testing according to 7.5.3 if applicable.

NOTE The voltage stress is the recurring peak voltage divided by the distance between two parts of different potential.

These tests shall be performed as type tests except the voltage test is also performed as a routine test. In addition, a sample test shall be performed if the insulation consists of a single layer of material. The sample test may be omitted on parts that comply with a relevant standard (see 14.1) and are manufactured under a quality control system.

Double insulation shall be designed so that failure of the basic insulation or of the supplementary insulation will not result in reduction of the insulation capability of the remaining part of the insulation

7.3.7.8.2.2 Functional insulation

Functional insulation shall comply with the requirements of 7.3.7.3. Testing is not required.

7.3.7.8.3 Thin sheet or tape material

7.3.7.8.3.1 General

This section applies to the use of thin sheet or tape materials in assemblies such as wound components and bus-bars.

Insulation consisting of thin (less than 0,7 mm) sheet or tape materials is permitted, provided that it is protected from damage and is not subject to mechanical stress under normal use.

Where more than one layer of insulation is used, there is no requirement for all layers to be of the same material.

NOTE One layer of insulation tape wound with more than 50 % overlap is considered to constitute two layers.

Thin sheet or tape material shall comply with the requirements for solid insulation in 7.3.7.8.1 and with 7.3.7.8.3.2 or 7.3.7.8.3.3 as applicable.

7.3.7.8.3.2 Material thickness not less than 0,2 mm

- Basic or supplementary insulation shall consist of at least one layer of material, and shall meet the impulse and a.c. or d.c. voltage test requirements of 7.3.7.8.2.1 for basic or supplementary insulation.
- Double insulation shall consist of at least two layers of material. Each layer shall meet the impulse and a.c. or d.c. voltage test requirements of 7.3.7.8.2.1 for basic insulation, and the partial discharge requirements of 7.3.7.8.2.1. The two or more layers together shall meet the impulse and a.c. or d.c. voltage test requirements of 7.3.7.8.2.1 for double insulation.
- Reinforced insulation shall consist of a single layer of material, which will meet the impulse, a.c. or d.c. voltage, and partial discharge test requirements 7.3.7.8.2.1 for reinforced insulation.

NOTE The requirements of this subclause indicate that double insulation will be at least 0,4 mm thick, while reinforced insulation is permitted to be 0,2 mm thick.

7.3.7.8.3.3 Material thickness less than 0,2 mm

- Basic or supplementary insulation shall consist of at least one layer of material, and shall meet the impulse and a.c. or d.c. voltage test requirements of 7.3.7.8.2.1 for basic or supplementary insulation.
- Double insulation shall consist of at least three layers of material. Each layer shall meet the impulse and a.c. or d.c. voltage test requirements of 7.3.7.8.2.1 for basic insulation. Any two layers together shall meet the impulse, a.c. or d.c. voltage, and partial discharge test requirements of 7.3.7.8.2.1 for double insulation.
- Reinforced insulation consisting of a single layer of material less than 0,2 mm thick is not permitted.

7.3.7.8.3.4 Compliance

Compliance is checked by the tests described in 7.5.1 to 7.5.3 applied according to 7.3.7.8.2.

When a component or sub-assembly makes use of thin sheet insulating materials, it is permitted to perform the tests on the component rather than on the material.

7.3.7.8.4 Printed wiring boards (PWBs)

7.3.7.8.4.1 General

Insulation between conductor layers in double-sided single-layer PWBs, multi-layer PWBs and metal core PWBs, shall meet the requirements for solid insulation in 7.3.7.8.

For the inner layers of multi-layer PWBs, the insulation between adjacent tracks on the same layer shall be treated as either:

- a creepage distance for pollution degree 1 and a clearance as in air (see Annex A, figure A.13); or
- as solid insulation, in which case it shall meet the requirements of 7.3.7.8.

7.3.7.8.4.2 Use of coating materials

A coating material used to provide a microenvironment or to provide functional, basic, supplementary and reinforced insulation shall meet the requirement as specified below.

Type 1 protection (as defined in IEC 60664-3) improves the microenvironment (Pollution Degree) of the parts under protection. The clearance and creepage distance of Table 13 and Table 14 for pollution degree 1 apply under the protection. Between two conductive parts, it is a requirement that one or both conductive parts, together with all the spacing between them, are covered by the protection.

Type 2 protection is considered to be similar to solid insulation. Under the protection, the requirements for solid insulation specified in 7.3.7.8 are applicable and spacings shall not be less than those specified in Table 1 of IEC 60664-3. The requirements for clearance and creepage in Table 13 and Table 14 do not apply. Between two conductive parts, it is a requirement that both conductive parts, together with the spacing between them, are covered by the protection so that no airgap exists between the protective material, the conductive parts and the printed wiring boards.

The coating material used to provide Type 1 and Type 2 protection shall be designed to withstand the stresses anticipated to occur during the expected lifetime of the PCE.

Compliance is checked by a type test on representative PWB's, conducted according to IEC 60664-3 Clause 5. For the Cold test (5.7.1), a temperature of $-25\text{ }^{\circ}\text{C}$ shall be used, and for the rapid change of temperature test (5.7.3): $-25\text{ }^{\circ}\text{C}$ to $+125\text{ }^{\circ}\text{C}$, except that if the temperature rating of the PCE is lower than $-25\text{ }^{\circ}\text{C}$, the low temperature limit for the test is reduced to the rating of the PCE.

7.3.7.8.5 Wound components

Varnish or enamel insulation of wires shall not be used for basic, supplementary, double or reinforced insulation.

Wound components shall meet the requirements of 7.3.7.8.1 and 7.3.7.8.2.

The component itself shall pass the requirements given in 7.3.7.8.1 and 7.3.7.8.2. If the component has reinforced or double insulation, the voltage test in 7.5.2 shall be performed as a routine test.

7.3.7.8.6 Potting materials

A potting material may be used to provide solid insulation or to act as a coating to protect against pollution. If used as solid insulation, it shall comply with the requirements of 7.3.7.8.1 and 7.3.7.8.2. If used to protect against pollution, the requirements for Type 1 protection in 7.3.7.8.4.2 apply.

7.3.7.9 Insulation requirements above 30 kHz

Where voltages across insulation have fundamental frequencies greater than 30 kHz, further considerations apply. Requirements for this are provided in IEC 60664-4, and the more severe of these and the requirements of 7.3.7.1 to 7.3.7.8 shall be applied.

Annex G contains flow-charts for the determination of clearance and creepage distances under these circumstances. For convenience, Tables 1 and 2 of IEC 60664-4 are also included in Annex G.

7.3.8 Residual Current Detection (RCD) or Monitoring (RCM) device compatibility

RCD and RCM devices are used to provide protection against insulation faults in a.c. supply circuits in some domestic and industrial installations, in addition to any protection provided by the installed equipment.

An insulation fault or direct contact with certain types of PCE circuits can cause residual current with a d.c. component to flow and thus reduce the ability of an RCD or RCM of type A or AC to provide this protection for other equipment in the installation (see IEC 60755 and IEC 62020).

Pluggable type A PCE shall be designed so that, under normal and single-fault conditions, any resulting d.c. component in the residual current does not exceed the d.c. current withstand requirements in IEC 60755 and IEC 62020 for RCD and RCM of type A.

PCE that is pluggable type B or fixed equipment, may have a d.c. residual current component present in excess of the d.c. current withstand requirements in IEC 60755 and IEC 62020 for RCD and RCM of type A, if the information required by 5.3.2 item I) is provided in the installation instructions.

Compliance is checked by inspection of the installation instructions, and by the following measurements, to be performed under normal conditions, and during any fault conditions which may result in risk of a d.c. residual current component in the AC current. Faults are selected by analysis of the schematic.

The residual current in the AC input and/or output circuit is measured using a meter or power analyzer or other instrument that can detect only the d.c. component of the residual current. The resulting d.c. residual current component is compared to the limits in IEC 60755 or IEC 62020 as appropriate.

NOTE 1 RCDs of type A according to IEC 61008-1 and IEC 61009-1 are able to tolerate 6 mA smooth d.c. current while keeping their protective functionality, however depending on the design RCD manufacturers may declare much higher values for their products.

NOTE 2 This requirement may be met by protective means in the PCE, for example by incorporating means to disconnect the PCE from the mains in case of excessive d.c. current component.

NOTE 3 Annex E gives guidelines to assist with the selection of the RCD or RCM type.

NOTE 4 For design and construction of electrical installations, care should be taken with RCD of Type B. All the RCD upstream from an RCD of Type B up to the supply transformer should be of Type B.

7.3.9 Protection against shock hazard due to stored energy

7.3.9.1 Operator access area

Equipment shall be so designed that there is no risk of electric shock in operator access areas from stored charge after disconnection of the PCE.

In the case of plugs, connectors, or similar devices that can be disconnected without the use of a tool, the withdrawal of which results in the exposure of conductors (e.g. pins), the

discharge time to reduce the voltage to DVC A (see 7.3.2.2) or, for capacitors, to a stored charge level below the limits specified in 7.3.5.3.2, shall not exceed 1 s.

Compliance is checked by inspection of the equipment and relevant circuit diagrams, taking into account the possibility of disconnection with any switch in either position, and if necessary by measuring the voltage with respect to time after disconnection of the source. For a.c. sources, disconnection at the peak of the a.c. voltage waveform is required.

7.3.9.2 Service access areas

Capacitors and other energy storage devices located behind panels that are removable for servicing, installation, or disconnection shall present no risk of electric shock or energy hazard from stored charge after disconnection of the PCE.

Capacitors within a PCE shall be discharged to a voltage less than DVC A (see 7.3.2.2), or an energy level below the limits specified in 7.3.5.3.2, within 10 s after the removal of power from the PCE. If this requirement is not achievable for functional or other reasons, the warning symbol 21 of Annex C and an indication of the discharge time shall be placed in a clearly visible position on the enclosure, the capacitor protective barrier, or at a point close to the capacitor(s) concerned (depending on the construction) (see 5.2.2.4).

For energy storage devices (such as batteries or ultracapacitors) the intended function of which is to maintain charge even with the PCE off and disconnected from external sources, a barrier or insulation shall be provided so that unintentional contact with hazardous live parts is prevented. The warning symbol 21 of Annex C shall be placed in a clearly visible position on or adjacent to the barrier or insulation, where it will be seen before removal of the barrier or insulation.

Compliance is checked by inspection of the equipment and relevant circuit diagrams, taking into account the possibility of disconnection with any switch in either position and non-operation of periodic power consuming devices or components within the PCE. If the discharge time cannot be accurately calculated, the discharge time shall be measured.

7.4 Protection against energy hazards

7.4.1 Determination of hazardous energy level

A hazardous energy level is considered to exist if:

- a) the voltage is 2 V or more, and power available after 60 s exceeds 240 VA.

Compliance is checked by calculations or by the following test:

With the equipment operating under normal operating conditions, a variable resistive load is connected to the parts under consideration and adjusted to obtain a level of 240 VA. Further adjustment is made, if necessary, to maintain 240 VA for a period of 60 s. If the voltage is 2 V or more, the output power is at a hazardous energy level, unless an overcurrent protective device opens during the above test, or for any other reason the power cannot be maintained at 240 VA for 60 s;

Or

- b) the stored energy in a capacitor is at a voltage, U of 2 V or more, and the stored energy, E , calculated from the following equation, exceeds 20 J:

$$E = 0,5 CU^2$$

where

E is the energy, in joules (J);

C is the capacitance, in farads (F);

U is the measured voltage on the capacitor, in volts (V).

7.4.2 Operator access areas

Equipment shall be so designed that there is no risk of energy hazard in operator access areas from accessible circuits.

A risk of injury due to an energy hazard exists if it is likely that two or more bare parts (one of which may be earthed) between which a hazardous energy level exists will be bridged by a metallic object.

The likelihood of bridging the parts under consideration shall be determined. Compliance is shown by means of the test finger of Figure D.1, in a straight position. If it is possible to bridge the parts with this test finger, a hazardous energy level shall not exist.

Barriers, guards, and similar means preventing unintentional contact may be provided as an alternative to limiting the energy.

7.4.3 Service access areas

Energy storage devices located behind panels that are removable for servicing, installation, or disconnection shall present no risk of electric energy hazard from charge stored after disconnection of the PCE.

Energy storage devices within a PCE shall be discharged to an energy level less than 20 J, as in 7.4.1, within 10 s after the removal of power from the PCE. If this requirement is not achievable for functional or other reasons, the warning symbol 21 of Annex C and an indication of the discharge time shall be placed in a clearly visible position on the enclosure, the protective barrier, or at a point close to the energy storage device(s) concerned (depending on the construction).

For energy storage devices (such as batteries or ultracapacitors) the intended function of which is to maintain charge even with the PCE off and disconnected from external sources, a barrier or insulation shall be provided so that unintentional contact with parts at a hazardous energy level is prevented. The warning symbol 21 of Annex C shall be placed in a clearly visible position on or adjacent to the barrier or insulation, where it will be seen before removal of the barrier or insulation.

Compliance is checked by inspection of the equipment and relevant circuit diagrams, taking into account the possibility of disconnection with any switch in either position and non-operation of periodic power consuming devices or components within the PCE. If the discharge time cannot be accurately calculated, the discharge time shall be measured.

7.5 Electrical tests related to shock hazard

7.5.1 Impulse voltage test (type test)

The impulse voltage test is performed with a voltage having a 1,2/50 μ s waveform (see Figure 6 of IEC 60060-1) and is intended to simulate overvoltages induced by lightning or due to switching of equipment. See Table 15 for conditions of the impulse voltage test.

Tests on clearances smaller than required by Table 13 (as allowed by 7.3.7.4.2) and on solid insulation are performed as type tests using appropriate voltages from Table 16.

Tests on components and devices for protective separation are performed as a type test before they are assembled into the PCE, unless the test can be performed on the completed PCE without reducing the stress applied to the protective separation. Testing is performed using the impulse withstand voltages listed in column 3 or column 5 of Table 16.

Where transient limiting means is used to reduce impulse voltage levels as in paragraph g) of 7.3.7.1.2, the reduction provided is verified by a type test. The values of column 2 or column

4 in Table 16 are applied to the PCE, and measurements are made in the circuit after the transient limiting means, to determine the level to which transients have been reduced.

If it is necessary to test a clearance that has been designed for altitudes between 2 000 m and 20 000 m (using Table A.2 of IEC 60664-1), the appropriate test voltage may be determined from the clearance distance, using Table 13 in reverse.

Table 15 – Impulse voltage test

Subject	Test conditions	
Test reference	Clause 19, 20.1.1 and Figure 6 of IEC 60060-1; 6.1.2.2.1 of IEC 60664-1	
Requirement reference	According to 7.3.4.3, 7.3.5.3 and 7.3.7	
Preconditioning	<i>Live parts</i> belonging to the same circuit shall be connected together. Protective impedances shall be disconnected unless required to be tested. Impulse voltage to be applied 1) between circuit under test and the surroundings and 2) between circuits to be tested. Power is not applied to circuits under test.	
Initial measurement	According to specification of PCE, component, or device	
Test equipment	Impulse generator 1,2/50 μ s with an effective internal impedance not higher than 2 Ω for testing clearances and 500 Ω for testing solid insulation and components.	
Measurement and verification	a) Clearances smaller than required by Table 7 Clearances reduced by overvoltage limiting means or by circuit characteristics Solid basic or supplementary insulation	b) Solid reinforced insulation Clearances, components and devices for protective separation
Test voltage	Three pulses 1,2/50 μs of each polarity in ≥ 1 s interval, peak voltage (± 5 %) according to: column 2 or column 4 of Table 16 column 3 or column 5 of Table 16 When the test is carried out on a clearance at an altitude less than 2 000 m, the test voltage shall be increased according to Table F.5 of IEC 60664-1, which is reproduced as Table F.2 of this international standard.	

Compliance is checked via application of the impulse voltage test and is successfully passed if no puncture, flashover, or sparkover occurs.

Table 16 – Impulse test voltage

Column 1	2	3	4	5
System voltage (see 7.3.7.2.1)	Impulse withstand voltage for insulation between circuits not connected directly to the mains and their surroundings according to overvoltage category II		Impulse withstand voltage for insulation between circuits connected directly to the mains and their surroundings according to overvoltage category III	
V r.m.s.	Basic or supplementary V	Reinforced V	Basic or supplementary V	Reinforced V
≤50	500	800	800	1 500
100	800	1 500	1 500	2 500
150	1 500	2 500	2 500	4 000
300	2 500	4 000	4 000	6 000
600	4 000	6 000	6 000	8 000
1 000	6 000	8 000	8 000	12 000
-	Interpolation is permitted		Interpolation is not permitted	
	NOTE Test voltages for overvoltage categories I and III can be derived in a similar way from Table 12.		NOTE Test voltages for overvoltage categories II and IV can be derived in a similar way from Table 12.	

7.5.2 Voltage test (dielectric strength test) (type test and routine test)

7.5.2.1 Purpose of test

The test is used to verify that the clearances and solid insulation of components and of assembled PCE has adequate dielectric strength to resist overvoltage conditions. Routine tests are performed to verify that clearances and solid insulation have not been omitted, reduced, or damaged during the manufacturing operations.

7.5.2.2 Value and type of test voltage

The values of the test voltage are determined from column 2 or 3 of Table 17 or Table 18 depending upon whether the circuit under test is mains connected or not mains connected.

The test voltage from column 2 is used for testing circuits with basic insulation.

Between circuits with protective separation (double or reinforced insulation), the test voltage of column 3 shall be applied for type tests. For routine tests between circuits with protective separation the values from column 2 shall be applied, to prevent damage to the solid insulation due to causing partial discharge within the solid insulation.

The values of column 3 shall apply to circuits with protective separation, and between circuits and accessible surfaces of PCE, which are non-conductive or conductive but not connected to the protective earthing conductor.

The voltage test shall be performed with a sinusoidal voltage at 50 Hz or 60 Hz. If the circuit contains capacitors the test may be performed with a d.c. voltage of a value equal to the peak value of the specified a.c. voltage.

Table 17 – AC or DC test voltage for circuits connected directly to the mains

Column 1 System voltage (see 7.3.7.2.1)	2 ^b Voltage for type testing circuits with basic insulation, and for all routine testing		3 ^b Voltage for type testing circuits with protective separation, and between circuits and accessible surfaces (non- conductive or conductive but not connected to protective earth, protective class II according to 7.3.6.4)	
	a.c. r.m.s. ^a	d.c.	a.c. r.m.s.	d.c.
	V	V	V	V
≤ 50	1 250	1 770	2 500	3 540
100	1 300	1 840	2 600	3 680
150	1 350	1 910	2 700	3 820
300	1 500	2 120	3 000	4 240
600	1 800	2 545	3 600	5 090
1 000	2 200	3 110	4 400	6 220
NOTE Interpolation is permitted.				
^a Corresponding to 1 200 V + system voltage.				
^b A voltage source with a short-circuit current of at least 0,1 A according to 5.2.2.2 of IEC 61180-1 is used for this test.				

Table 18 – a.c. or d.c. test voltage for circuits not connected directly to the mains

Column 1 Working voltage (recurring peak) (see 7.3.7.2.3)	2 ^a Voltage for type testing circuits with basic insulation, and for all routine testing		3 ^a Voltage for type testing circuits with protective separation, and between circuits and accessible surfaces (non- conductive or conductive but not connected to protective earth, protective class II according to 7.3.6.4)	
	a.c. r.m.s.	d.c.	a.c. r.m.s.	d.c.
	V	V	V	V
≤71	80	110	160	220
141	160	225	320	450
212	240	340	480	680
330	380	530	760	1 100
440	500	700	1 000	1 400
600	680	960	1 400	1 900
1 000	1 100	1 600	2 200	3 200
1 600	1 800	2 600	2 900	4 200
NOTE 1 Interpolation is permitted.				
NOTE 2 Test voltages in this table are based upon 80 % of the withstand voltage for the corresponding clearance of Table 12 as provided by Table A.1 of IEC 60664-1.				
^a A voltage source with a short-circuit current of at least 0,1 A according to 5.2.2.2 of IEC 61180-1 is used for this test.				

7.5.2.3 Humidity pre-conditioning

For type tests on PCE for which wet locations requirements apply, according to 6.1, the humidity pre-conditioning of 4.5 shall be performed immediately prior to the voltage test.

7.5.2.4 Performing the voltage test

The test shall be applied as follows, according to Figure 13:

- a) Test (1) between accessible conductive part (connected to earth) and each circuit sequentially (except DVC A circuits). Test voltage according to Table 17 and Table 18, column 2, corresponding to voltage of considered circuit under test.

Test (2) between accessible surface (non conductive or conductive but not connected to earth) and each circuit sequentially (except DVC A circuits). Test voltage according to Table 17 and Table 18, column 3 (for type test) or column 2 (for routine test), corresponding to voltage of considered circuit under test.

- b) Test between each considered circuit sequentially and the other adjacent circuits connected together. Test voltage according to Table 17 and Table 18, column 2, corresponding to voltage of considered circuit under test.
- c) Test between DVC A circuit and each adjacent circuit sequentially. Test voltage according to Table 17 and Table 18 column 3 (for type test) or column 2 (for routine test), corresponding to the circuit with the higher voltage. Either the adjacent circuit or the DVC A circuit may be earthed for this test. If basic insulation is required between adjacent DVC A circuits, the basic insulation is required to be tested. Where functional insulation is permitted between adjacent DVC A circuits, that functional insulation is not required to be tested.

It may not be possible to perform type tests of protective insulation at voltages according to column 3 of Table 17 and Table 18 without overstressing Basic insulation between the circuits under test and the chassis. In these cases the type test of insulation used for protective separation shall be performed at voltages according to column 2 of the appropriate Table, or it may be necessary to disassemble the PCE.

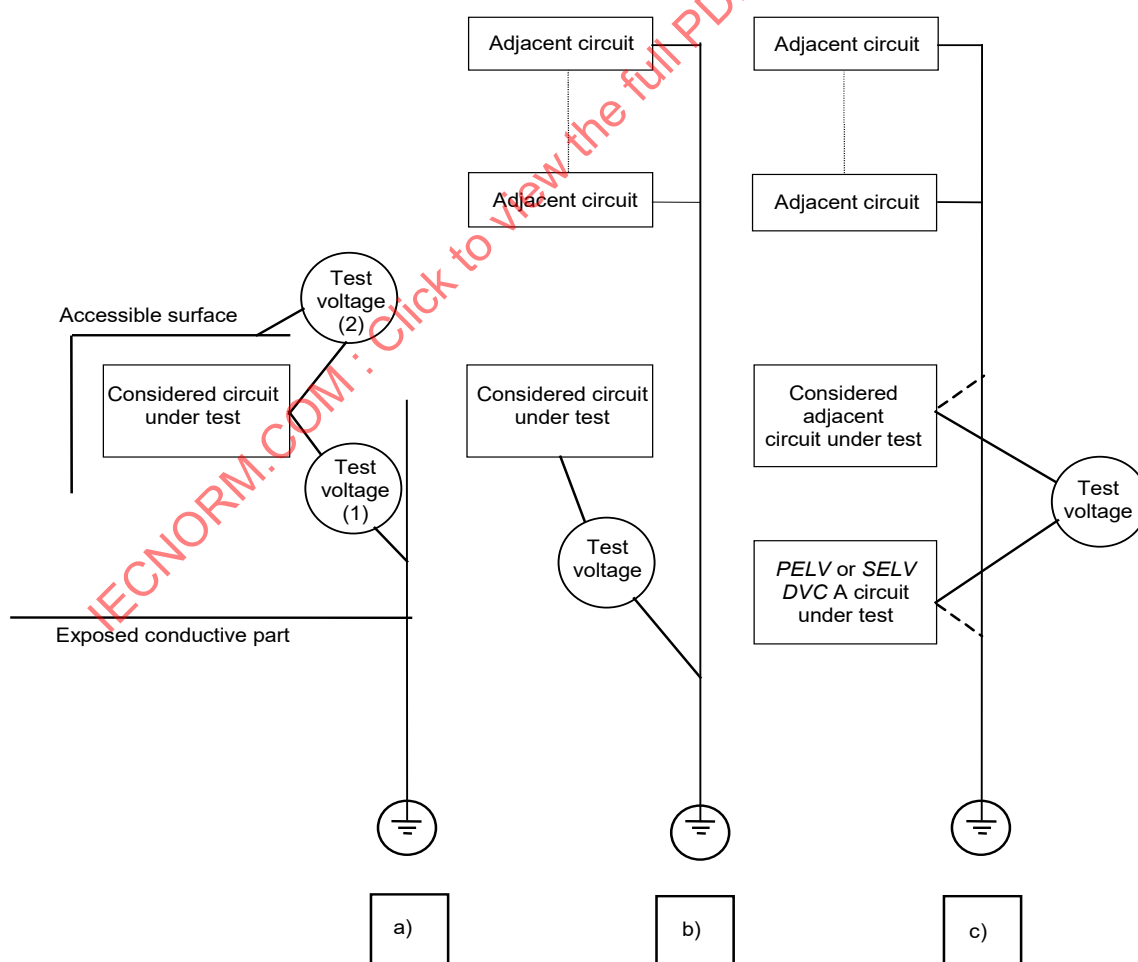


Figure 13 – Voltage test procedures

The tests shall be performed with the PCE fully assembled, and all covers in place and all doors of the enclosure closed.

To create a continuous circuit for the voltage test on the PCE, terminals, open contacts on switches and semiconductor switching devices, etc. shall be bridged where necessary. Before testing, semiconductors and other vulnerable components within a circuit may be disconnected and/or their terminals bridged to avoid damage occurring to them during the test.

Protective devices designed to reduce impulse voltages on the circuits under test (see 7.3.7.2.2 and 7.3.7.2.3, and circuits belonging to monitoring or protection circuits, not designed to sustain the test overvoltage for the duration of the test, shall be disconnected in order to avoid damage and to ensure that the test voltage can be applied without a false indication of failure.

Wherever practicable, individual components forming part of the insulation under test, for example interference suppression capacitors, should not be disconnected or bridged before the test. In this case, it is recommended to use the d.c. test voltage according to Table 17 and Table 18.

Protective impedances according to 7.3.5.3 shall either be included in the testing or the connection to the protectively separated part of the circuit shall be opened before testing. In the latter case, the connection shall be carefully restored after the voltage test in order to avoid any damage to the insulation. Protective screens according to 7.3.3 shall remain connected to accessible conductive parts during the voltage test.

Where the PCE is covered totally or partly by a non-conductive accessible surface, a conductive foil to which the test voltage is applied shall be wrapped around this surface for testing. In this case, the insulation test between a circuit and non-conductive accessible surface may be performed as a sample test instead of a routine test.

Routine testing of the assembled PCE is not required if:

- routine testing of all subassemblies related to the insulation system of the PCE is performed;
and
- it can be demonstrated that final assembly will not compromise the insulation system;
and
- type testing of the fully-assembled PCE was performed successfully.

7.5.2.5 Duration of the a.c. or d.c. voltage test

The duration of the test shall be at least 60 s for the type test and 1 s for the routine test. The test voltage may be applied with increasing and/or decreasing ramp voltage, and the ramp times are not specified, but regardless of the ramp time, the dwell time at full voltage shall be 60 s and 1 s respectively for type and routine tests.

7.5.2.6 Verification of the a.c. or d.c. voltage test

The test is successfully passed if no electrical breakdown occurs and there is no abnormal current flow during the test.

NOTE Some normal amount of current is expected during a test, particularly with an a.c. test voltage. Current is considered abnormal if it significantly exceeds the normal current flow expected with all insulation in place and undamaged, or if the current rapidly increases without control after the test voltage has reached the full voltage.

7.5.3 Partial discharge test (type test or sample test)

Where required by 7.3.7.8.2, the partial discharge test shall confirm that the solid insulation used within devices applied for protective separation of electrical circuits remains partial-discharge-free within the specified voltage range (see Table 19).

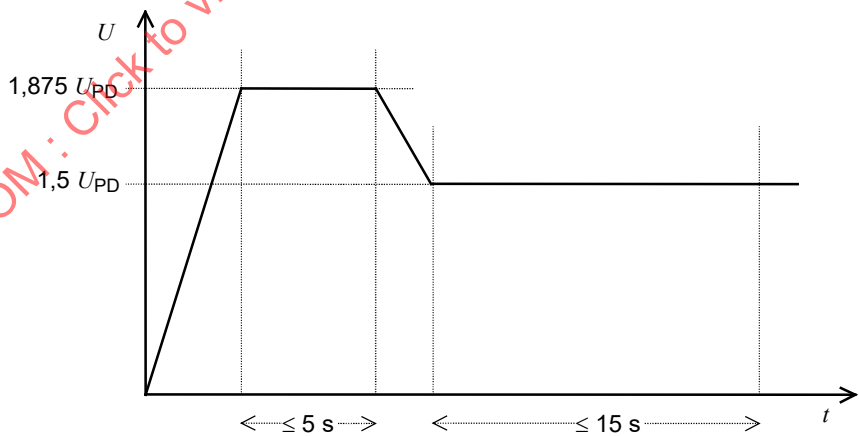
This test shall be performed as a type test and a sample test. It may be deleted for insulating materials, which are not degraded by partial discharge, for example ceramics.

The sample test may be omitted on parts that comply with a relevant standard (see 14.1) and are manufactured under a quality control system.

The partial discharge inception and extinction voltage are influenced by climatic factors (e.g. temperature and moisture), equipment self heating, and manufacturing tolerance. These influencing variables can be significant under certain conditions and shall therefore be taken into account during type testing.

IECNORM.COM : Click to view the full PDF of IEC 62109-1:2010

Table 19 – Partial discharge test

Subject	Test conditions
Test reference	6.1.3.5 of IEC 60664-1
Requirement reference	7.3.7.8
Preconditioning	Samples shall be pre-conditioned according to 6.1.3.2 of IEC 60664-1 Live parts belonging to the same circuit shall be connected together It is recommended that the partial discharge test is performed after the impulse voltage test (see 7.5.1) in order that any damage caused by the impulse voltage test is apparent It is advisable that the partial discharge test is performed before inserting the components or devices into the equipment because partial discharge testing is not normally possible when the equipment is assembled
Initial measurement	According to specification of component or device
Test equipment	Calibrated charge measuring device or radio interference meter without weighting filters
Test circuit	C.1 of IEC 60664-1
Test voltage	The peak value of a.c. 50 Hz or 60 Hz
Test method	6.1.3.5 of IEC 60664-1: $F_1 = 1,2$; $F_2, F_3 = 1,25$. Test procedure 6.1.3.5.3 of IEC 60664-1
Calibration of test equipment	C.4 of IEC 60664-1
Measurement	Starting from a voltage below the rated discharge voltage U_{PD}^a, the voltage shall be linearly increased to 1,875 times U_{PD} and held for a maximum time of 5 s The voltage shall then be linearly decreased to 1,5 times U_{PD} ($\pm 5\%$) and held for a maximum time of 15 s, during which the partial discharge is measured
Verification	The test shall be considered to have been successfully passed if the partial discharge is less than 10 pC during the measurement period  IEC 263/03
^a The rated discharge voltage is the sum of the recurring peak voltages in each of the circuits separated by the insulation.	

7.5.4 Touch current measurement (type test)

The touch current shall be measured if required by 7.3.6.3.7 and shall not be greater than 3,5 mA a.c. or 10 mA d.c. or special measures of protection as given in 7.3.6.3.7 are required.

For type tests on PCE for which wet locations requirements apply according to 6.1, the humidity pre-conditioning of 4.5 shall be performed immediately prior to the touch current test.

Compliance is checked by the following type test. The PCE shall be set up without any connection to the earth and shall be operated under reference test conditions as in 4.2.2. For equipment with multiple sources of supply that may be energized at the same time under normal conditions of use, all supplies shall be connected and energized during the test.

Under these conditions, the touch current shall be measured between the means of connection for the external protective earthing conductor and the external protective earthing conductor itself, using the measurement network of Figure 4 of IEC 60990.

NOTE 1 For convenience, IEC 60990 test Figure 4 is reproduced in Annex H.

NOTE 2 Consideration should be given to the impact on the touch current measurement that capacitance between external test sources and earth could have on the result (for example a d.c. supply with capacitors to earth can increase the measured touch current unless the d.c. supply is not earthed to the same earth as the PCE under test).

- For a PCE to be connected to an earthed neutral system, the neutral of the mains of the test site shall be directly connected to the external protective earthing conductor.
- For a PCE to be connected to an isolated system or impedance system, the neutral shall be connected through a resistance of 1 k Ω to the external protective earthing conductor, which shall be connected to each input phase in turn. The highest value will be taken as the definitive result.
- For a PCE to be connected to a corner earthed system, the external protective earthing conductor shall be connected to each input phase in turn. The highest value will be taken as the definitive result.
- For a PCE with a particular earthing system, this system shall operate as intended during the test.
- If a PCE is intended to be connected to more than one system network, each of these different system networks (or the worst-case, if that can be determined) shall be used to make the leakage current measurement.

7.5.5 Equipment with multiple sources of supply

Hazards, within the meaning of this standard, shall not be present under normal or single fault conditions due to the presence of multiple sources of supply. Actions such as disconnection or de-energizing of an external supply are considered a normal condition.

Compliance is checked by evaluation of circuit diagrams and by the testing of 4.4.4.6 (for backfeed current) and 4.6 (for backfeed voltage).

Information shall be provided with the equipment indicating the presence of multiple sources of supply and giving disconnection procedures (see 5.3.4).

NOTE 1 Examples of the types of hazards that need to be considered are:

- backfeed prevention - preventing voltage, current, or energy available within the PCE or one of its sources from being fed back to any of the input terminals for another source, either directly or by a leakage path, in a manner that results in a hazard;
- touch current levels may be higher with multiple sources connected simultaneously (if that is a normal condition for the equipment);
- hazard resulting from damage to one or more connected sources due to energy from another source.

NOTE 2 Specific requirements may be given in other Parts of IEC 62109.

8 Protection against mechanical hazards

8.1 General

Operation shall not lead to a mechanical hazard in normal condition or single fault condition.

Edges, projections, corners, openings, guards, handles and the like, that are accessible to the operator shall be smooth and rounded so as not to cause injury during normal use of the equipment.

Compliance is checked as specified in 8.2 to 8.6.

8.2 Moving parts

Moving parts shall not be able to crush, cut or pierce parts of the body of an operator likely to contact them, nor severely pinch the operator's skin. Hazardous moving parts of equipment, that is moving parts which have the potential to cause injury, shall be so arranged, enclosed or guarded as to provide adequate protection against the risk of personal injury.

If, during routine maintenance outside normal use, it is unavoidable for technical reasons that an operator has to perform a function, such as adjustment, which requires access to moving parts, which could cause a hazard, access is permitted if all of the following precautions have been taken:

- a) access is not possible without the use of a tool;
- b) the instructions for the responsible body include a statement that operators must be trained before being allowed to perform the hazardous operation;
- c) there are warning markings (see 5.2) on any covers or parts which have to be removed to obtain access, prohibiting access by untrained operators.

Automatic reset thermal cut-outs or overcurrent protection devices, automatic timer starting, etc., shall not be incorporated if unexpected resetting might create a hazard.

Compliance is checked by inspection and where necessary by a test with the test finger of Figure D.1 of Annex D, after removal of operator-detachable parts, and with operator access doors and covers open. Unless additional measures have been taken as specified above, it shall not be possible to touch hazardous moving parts with the test finger, applied without appreciable force in every possible position.

Openings preventing the entry of the jointed test finger of Figure D.1 are further tested by means of a straight unjointed version of the test finger, Figure D.3, applied with a force of 30 N. If the unjointed finger enters, the test with the jointed test finger is repeated, except that the finger is pushed through the opening using any necessary force up to 30 N.

8.2.1 Protection of service persons

Protection shall be provided such that unintentional contact with hazardous moving parts is unlikely during servicing operations. If a guard over a hazardous moving part may need to be removed for servicing, the marking of symbol 15 of Annex C shall be applied on or near the guard.

Compliance is checked by inspection, and where necessary, by ensuring that the IP1X probe of IEC 60529 cannot contact the hazardous moving part with the guard in place.

8.3 Stability

Equipment and assemblies of equipment not secured to the building structure before operation shall be physically stable in normal use.

If means are provided to ensure that stability is maintained after the opening of drawers, etc. by an operator, either these means shall be automatic or there shall be a warning marking (see 5.2).

Compliance is checked by carrying out each of the following tests, if applicable. Containers contain the rated amount of substance that provides the least favourable conditions of normal use. Castors are in their least favourable position of normal use. Doors, drawers, etc. are closed unless otherwise specified.

- a) Equipment other than hand-held equipment, is tilted in each direction to an angle of 10° from its normal position.
- b) Equipment which has both a height of 1 m or more and a mass of 25 kg or more, and all floor-standing equipment, has a force applied at its top, or at a height of 2 m if the equipment has a height of more than 2 m. The force is 250 N, or 20 % of the weight of the equipment, whichever is less, and is applied in all directions except upwards. Jacks used in normal use, and doors, drawers, etc., intended to be opened by an operator, are in their least favourable positions.
- c) Floor-standing equipment has a force of 800 N applied downwards at the point of maximum moment to
 - 1) all horizontal working surfaces;
 - 2) other surfaces providing an obvious ledge and which are not more than 1 m above floor level.

During the tests, the equipment shall not overbalance.

Compliance with the marking requirement is checked by inspection.

8.4 Provisions for lifting and carrying

If carrying handles or grips are fitted to, or supplied with, the equipment, they shall be capable of withstanding a force of four times the weight of the equipment.

Equipment or parts having a mass of 18 kg or more shall be provided with a means for lifting and carrying or directions shall be given in the manufacturer's documentation.

Compliance is checked by inspection and by the following test.

A single handle or grip is subjected to a force corresponding to four times the weight of the equipment. The force is applied uniformly over a 70 mm width at the centre of the handle or grip, without clamping. The force is steadily increased so that the test value is attained after 10 s and maintained for a period of 1 min.

If more than one handle or grip is fitted, the force is distributed between the handles or grips in the same proportion as in normal use. If the equipment is fitted with more than one handle or grip but is so designed that it may readily be carried by only one handle or grip, each handle or grip shall be capable of sustaining the total force.

The handles or grips shall not break loose from the equipment and there shall not be any permanent distortion, cracking or other evidence of failure.

8.5 Wall mounting

Mounting brackets on equipment intended to be mounted on a wall or ceiling shall withstand a force of four times the weight of the equipment.

Compliance is checked after mounting the equipment in accordance with the manufacturer's instructions, using the fasteners and wall construction specified. Adjustable brackets are adjusted to the position that will give the maximum projection from the wall.

If no wall construction is specified, a 10 mm ± 2 mm thick plaster board (drywall) on nominal 50 mm × 100 mm ± 10 mm studs at 400 mm ± 10 mm centres is to be used as the support

surface. Fasteners are applied as specified in the instructions but, if not specified, are positioned in the plasterboard between the studs.

The mounting brackets are then subjected to the weight of the equipment plus a test weight of three times the weight of the equipment, acting vertically through the centre of gravity. The test weight is applied gradually and is increased from zero to full load in 5 s to 10 s, then maintained for 1 min.

After the test, there shall be no damage to the bracket or the mounting surface.

8.6 Expelled parts

Equipment shall contain or limit the energy of parts that could cause a hazard if expelled in the event of a fault.

The means of protection against expelled parts shall not be removable without the aid of a tool.

Compliance is checked by inspection after application of the relevant fault conditions of 4.4.

9 Protection against fire hazards

9.1 Resistance to fire

This subclause specifies requirements intended to reduce the risk of ignition and the spread of flame, both within the equipment and to the outside, by the appropriate use of materials and components and by suitable construction.

NOTE 1 The risk of ignition is reduced by limiting the maximum temperature of components under normal operating conditions and after a single fault (see 4.4), or by limiting the power available in a circuit.

NOTE 2 The spread of flame in the event of ignition is reduced by the use of flame retardant materials and insulation, or by providing adequate separation.

9.1.1 Reducing the risk of ignition and spread of flame

For equipment or a portion of equipment, there are two alternative methods of providing protection against ignition and spread of flame that could affect materials, wiring, wound components and electronic components such as integrated circuits, transistors, thyristors, diodes, resistors and capacitors.

Method 1 – Selection and application of components, wiring and materials that reduce the possibility of ignition and spread of flame and, where necessary, by the use of a fire enclosure. The appropriate requirements are detailed in 9.1.2 and 9.1.3. In addition, the simulated faults of 4.4.4.1 a) and b) are applied, when using this method.

NOTE 1 Method 1 may be preferred for equipment or that portion of equipment with a large number of electronic components.

Method 2 – Application of all of the simulated fault tests in 4.4.4.1 a), b), and c). A fire enclosure is not required for equipment or that portion of equipment for which only Method 2 is used if the fault testing does not result in ignition of components, temperatures that could be sufficient for ignition, or other indication of a risk of fire.

NOTE 2 Method 2 may be preferred for equipment or that portion of equipment with a small number of electronic components.

9.1.2 Conditions for a fire enclosure

A fire enclosure is required for equipment or parts of equipment for which Method 2 is not fully applied and complied with.

9.1.2.1 Parts requiring a fire enclosure

Except where Method 2 is used, or as permitted in 9.1.2.2, the following are considered to have a risk of ignition and, therefore, require a fire enclosure:

- components in mains circuits;
- components in secondary circuits supplied by power sources which exceed the limits for a limited power source as specified in 9.2;
- components in secondary circuits supplied by a limited power source as specified in 9.2, but not mounted on material of flammability class V-1;
- components within a power supply unit or assembly having a limited power output complying with the criteria for a limited power source as specified in 9.2, including overcurrent protective devices, limiting impedances, regulating networks and wiring, up to the point where the limited power source output criteria are met;
- components having unenclosed arcing parts, such as open switch and relay contacts and commutators, in a circuit at hazardous voltage or at a hazardous energy level; and
- insulated wiring, except as permitted in 9.1.2.2.

9.1.2.2 Parts not requiring a fire enclosure

The following do not require a fire enclosure:

- wiring and cables insulated with PVC, TFE, PTFE, FEP, neoprene or polyimide;
- plugs and connectors forming part of a power supply cord or interconnecting cable;
- components, including connectors, meeting the requirements of 9.1.3.2, which fill an opening in a fire enclosure;
- connectors in secondary circuits supplied by power sources which are limited to a maximum of 15 VA under normal operating conditions and after a single fault in the equipment;
- connectors in secondary circuits supplied by a limited power source as specified in 9.2,
- other components in secondary circuits:
 - supplied by a limited power source as specified in 9.2, and mounted on materials of flammability class C.1;
 - supplied by internal or external power sources which are limited to a maximum of 15 VA under normal operating conditions and after a single fault in the equipment and mounted on material of flammability class HB;
 - complying with Method 2 of 9.1.1.

Compliance with 9.1.2.1 and 9.1.2.2 is checked by inspection and by evaluation of the data provided by the manufacturer, and where necessary by measurements or the tests of 9.2. For determining the risk of ignition in cases not specified in 9.1.2, compliance is checked by Method 2 in 9.1.1.

9.1.3 Materials requirements for protection against fire hazard

9.1.3.1 General

Enclosures, components and other parts shall be so constructed, or shall make use of such materials, that the propagation of fire is limited.

Materials of flammability classes VTM-0, VTM-1 and VTM-2 are considered to be equivalent to materials of FLAMMABILITY classes V-0, V-1 and V-2, respectively, for their flammability properties. Their electrical and mechanical properties are not necessarily equivalent.

Where material of flammability class HB or flammability class HBF, is required, material passing the glow-wire test at 550 °C according to IEC 60695-2-11 is acceptable as an alternative.

Where it is not practical to protect components against overheating under fault conditions, the components shall be mounted on materials of flammability class V-1. Additionally, such components shall be separated from material of a class lower than flammability class V-1 by at least 13 mm of air, or by a solid barrier of material of flammability class V-1.

Polymeric materials that serve as the outer enclosure and have surface area greater than 1 m² or a single dimension larger than 2 m, shall have a maximum flame spread index of 100 as determined by ASTM E162 or ANSI/ASTM E84. This requirement applies whether Method 1 or Method 2 is used.

NOTE 1 See also 9.1.3.4.

NOTE 2 In considering how to limit propagation of fire, and what are "small parts", account should be taken of the cumulative effect of small parts when they are adjacent to each other, and also of the possible effect of propagating fire from one part to another.

NOTE 3 The material flammability requirements in 9.1.3 are summarized in Table 20.

Compliance is checked by inspection and by evaluation of relevant data provided by the manufacturer.

9.1.3.2 Materials for fire enclosures

If an enclosure material is not classified as specified below, a test may be performed on the final enclosure or part of the enclosure, in which case the material shall additionally be subjected to periodic sample testing.

The material of a fire enclosure, in the thinnest significant wall thickness used, shall be classified as flammability class 5VB according to IEC 60695-11-20 or shall pass the 5VB test in the end product. Whether classified or tested, the test result shall comply with all of the following:

- a) the sample shall not release either flaming drops or particles capable of igniting the surgical cotton, and
- b) the sample shall not continue to burn for more than 1 min after the fifth application of the test flame, and
- c) there shall be no openings greater than 25 mm after the test.

Materials for components that fill an opening in a fire enclosure shall:

- be of at least V-1 class material and no larger than 100 mm in any dimension; or
- be of at least V-2 class material and either
 - no larger than 25 mm in any dimension, or
 - no larger than 100 mm in any dimension and located at least 100 mm from any part that is a source of fire hazard, or
- be of at least V-2 class material and there is a barrier or device(s) that forms a barrier made of a V-10 class material between the part and a source of fire hazard, or

- comply with a relevant IEC component standard that includes flammability requirements for components that are intended to form part of, or fill openings in, a fire enclosure

Plastic materials of a fire enclosure shall be located more than 13 mm through air from parts that arc under normal conditions such as unenclosed commutators and unenclosed switch contacts.

Plastic materials of a fire enclosure located less than 13 mm through air from non-arcing parts which, under any condition of normal or abnormal operation, could attain a temperature sufficient to ignite the material, shall be capable of passing the hot-wire ignitability test of IEC 60695-2-20. If a sample melts through without igniting, the dimensions of the hole shall comply with the requirements elsewhere in this standard.

Metals, ceramic materials and glass shall be considered to comply without test.

Compliance is checked by inspection of the equipment and material data sheets and, if necessary, by the appropriate test or tests in 9.1.4 or IEC 60695-2-20 and IEC 60695-11-20, as applicable.

9.1.3.3 Materials for components and other parts inside fire enclosures

Requirements for materials in air filters assemblies are in 9.1.3.4.

Inside fire enclosures, materials for components and other parts, (including mechanical and electrical enclosures located inside fire enclosures), shall comply with one of the following:

- be of flammability class V-2 or flammability class HF-2; or
- meet the flammability requirements of a relevant IEC component standard which includes such requirements.

The above requirement does not apply to any of the following:

- electrical components which do not present a fire hazard under abnormal operating conditions when tested according to Method 2 of 9.1.1;
- materials and components within an enclosure of 0,06 m³ or less, consisting totally of metal and having no ventilation openings, or within a sealed unit containing an inert gas;
- one or more layers of thin insulating material, such as adhesive tape, used directly on any surface within a fire enclosure, including the surface of current-carrying parts, provided that the combination of the thin insulating material and the surface of application complies with the requirements of flammability class V-2, or flammability class HF-2;

NOTE Where the thin insulating material referred to in the above exclusion is on the inner surface of the fire enclosure itself, the requirements in 12.8 continue to apply to the fire enclosure.

- electronic components, such as integrated circuit packages, optocoupler packages, capacitors and other small parts that are mounted on material of flammability class V-1;
- wiring, cables and connectors insulated with PVC, TFE, PTFE, FEP, neoprene or polyimide;
- individual clamps (not including helical wraps or other continuous forms), lacing tape, twine and cable ties used with wiring harnesses;
- the following parts, provided that they are separated from electrical parts (other than insulated wires and cables) which under fault conditions are likely to produce a temperature that could cause ignition, by at least 13 mm of air or by a solid barrier of material of flammability class V-1:
 - other small parts which would contribute negligible fuel to a fire, including, labels, mounting feet, key caps, knobs and the like;

- tubing for air or any fluid systems, containers for powders or liquids and foamed plastic parts, provided that they are of flammability class HB.

Compliance is checked by inspection of the equipment and material data sheets and, if necessary, by the appropriate test or tests of IEC series 60695.

9.1.3.4 Materials for air filter assemblies

Air filter assemblies shall be constructed of materials of flammability class V-2, or flammability class HF-2.

This requirement does not apply to the following constructions:

- air filter assemblies in air circulating systems, whether or not airtight, that are not intended to be vented outside the fire enclosure;
- air filter assemblies located inside or outside a fire enclosure, provided that the filter materials are separated by a metal screen from parts that could cause ignition. This screen may be perforated and shall meet the requirements of 9.1.4.3 for the bottoms of fire enclosures;
- air filter frames constructed of materials of flammability class HB, provided that they are separated from electrical parts (other than insulated wires and cables) which under fault conditions are likely to produce a temperature that could cause ignition, by at least 13 mm of air or by a solid barrier of material of flammability class V-1;
- air filter assemblies located externally to the fire enclosure, constructed of materials of flammability class HB.

Compliance is checked by inspection of the equipment and material data sheets and, if necessary, by the appropriate test or tests of IEC series 60695.

Table 20 – Summary of material flammability requirements

Part	Requirement
Large enclosure surface areas 9.1.3.1	Max. flame spread index of 100
Fire enclosures, 9.1.3.2	- 5VB - Test of IEC 60695-11-20 - Hot wire test of IEC 60695-2-20 (If <13 mm of air from parts at high temperatures which could cause ignition)
Components and parts, including mechanical and electrical enclosures, inside fire enclosures, 9.1.3.3	- V-2 or HF-2 - For components and exceptions see 9.1.3.3
Air filter assemblies 9.1.3.4	- V-2 or HF-2 - For exceptions see 9.1.3.4

9.1.4 Openings in fire enclosures

9.1.4.1 General

For equipment that is intended to be used or installed in more than one orientation as specified in the product documentation, the following requirements apply in each orientation.

These requirements are in addition to those in the following sections:

- 7.3.4, Protection against direct contact;
- 7.4, Protection against energy hazards;
- 13.5, Openings in enclosures.

9.1.4.2 Side openings treated as bottom openings

Where a portion of the side of a fire enclosure falls within the area traced out by the 5° angle in Figure 14, the limitations in 9.1.4.3 regarding openings in bottoms of fire enclosures also apply to this portion of the side.

9.1.4.3 Openings in the bottom of a fire enclosure

The bottom of a fire enclosure or individual barriers, shall provide protection against emission of flaming or molten material under all internal parts, including partially enclosed components or assemblies, for which Method 2 of 9.1.1 has not been fully applied and complied with.

The location and size of the bottom or barrier shall cover area D in Figure 14 and shall be horizontal, lipped or otherwise shaped to provide equivalent protection. The area shall be free of openings, except for those protected by a baffle, screen or other means so that molten metal and burning material are unlikely to fall outside the fire enclosure.

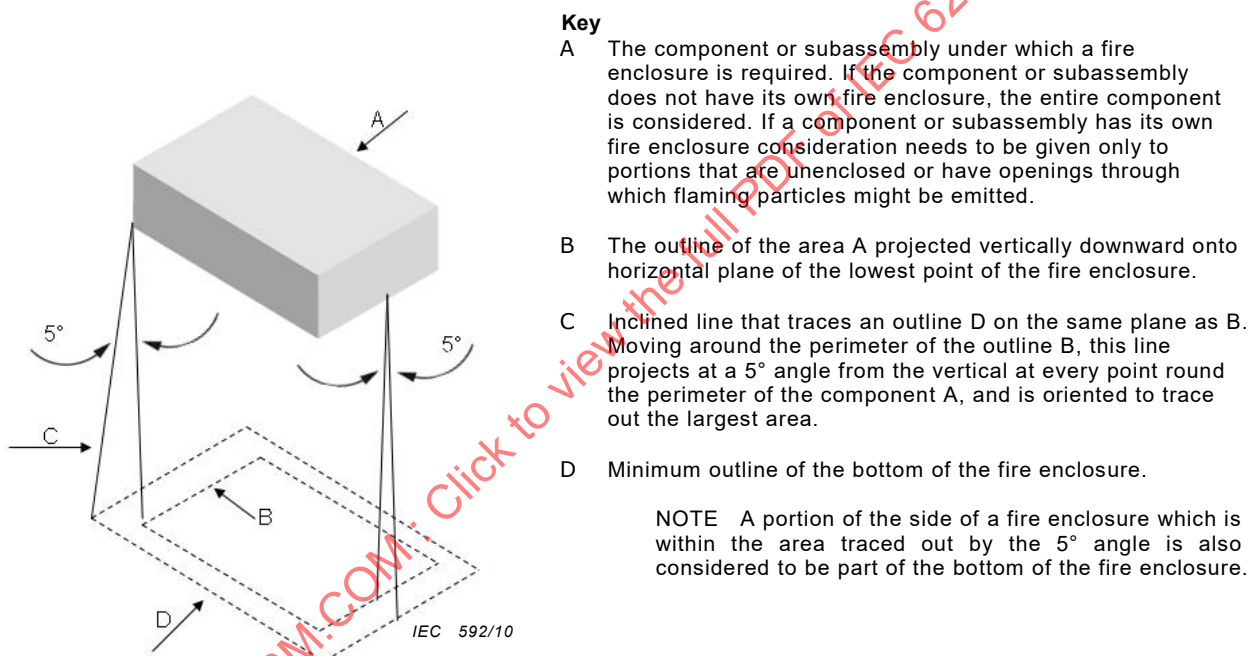


Figure 14 – Fire enclosure bottom openings below an unenclosed or partially enclosed component

The following constructions are considered to satisfy the requirement without test:

- no opening in the bottom of a fire enclosure;
- openings in the bottom of any size under an internal barrier, screen or the like, which itself complies with the requirements for a fire enclosure;
- openings in the bottom, each not larger than 40 mm², under components and parts meeting the requirements for V-1 class material, or HF-1 class foamed material or under small components that pass the needle-flame test of IEC 60695-11-5 using a 30 s flame application;
- baffle plate construction as illustrated in Figure 15;
- metal bottoms of fire enclosures conforming to the dimensional limits of any line in Table 21;

- metal bottom screens having a mesh with nominal openings not greater than 2 mm between centre lines and with wire diameters of not less than 0,45 mm.

Constructions other than the above are acceptable if they comply with the hot flaming oil test below.

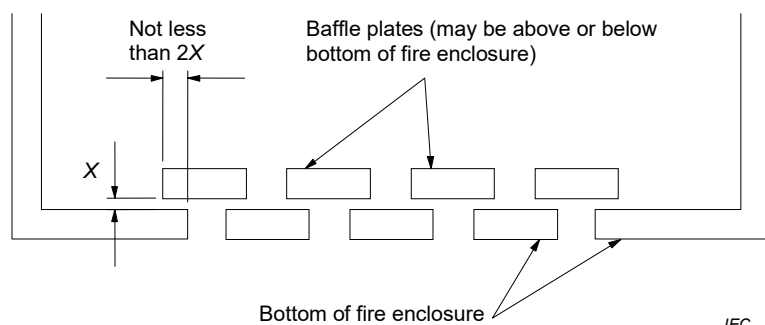


Figure 15 – Fire enclosure baffle construction

Table 21 – Allowable openings in fire enclosure bottoms

Applicable to circular holes			Applicable to other shaped openings	
Metal bottoms minimum thickness	Maximum diameter of holes	Minimum spacing of holes centre to centre	Maximum area	Minimum spacing of openings border to border
mm	mm	mm	mm ²	mm
0,66	1,1	1,7	1,1	0,56
0,66	1,2	2,3	1,2	1,1
0,76	1,1	1,7	1,1	0,55
0,76	1,2	2,3	1,2	1,1
0,81	1,9	3,1	2,9	1,1
0,89	1,9	3,1	2,9	1,2
0,91	1,6	2,7	2,1	1,1
0,91	2,0	3,1	3,1	1,2
1,0	1,6	2,7	2,1	1,1
1,0	2,0	3,0	3,2	1,0

Compliance is checked by inspection and, where necessary, by the flaming oil test as follows, during which the cheesecloth shall not ignite.

Mounting of samples: A sample of the complete finished bottom of the fire enclosure is securely supported in a horizontal position. Bleached cheesecloth of approximately 40 g/m² is placed in one layer over a shallow, flat-bottomed pan approximately 50 mm below the sample, and is of sufficient size to cover completely the pattern of openings in the sample, but not large enough to catch any of the oil that runs over the edge of the sample or otherwise does not pass through the openings.

NOTE Use of a metal screen or a wired-glass partition surrounding the test area is recommended.

Test procedure: A small metal ladle (preferably no more than 65 mm in diameter), with a pouring lip and a long handle whose longitudinal axis remains horizontal during pouring, is partially filled with 10 ml of a distillate fuel oil that is a medium volatile distillate having a mass per unit volume between 0,845 g/ml and 0,865 g/ml, a flash point between 43,5 °C and 93,5 °C and an average calorific value of 38 MJ/l. The ladle containing the oil is heated and

the oil ignited and permitted to burn for 1 min, at which time all of the hot flaming oil is poured at the rate of approximately 1 ml/s in a steady stream onto the centre of the pattern of openings, from a position approximately 100 mm above the openings.

The test is repeated twice at 5 min intervals, using clean cheesecloth.

9.1.4.4 Equipment for use in a closed electrical operating area

The requirements of 9.1.4.3 do not apply to fixed equipment intended only for use in a closed electrical operating area and to be mounted on a concrete floor or other non-combustible surface. Such equipment shall be marked as follows:

WARNING: FIRE HAZARD. SUITABLE FOR MOUNTING ON CONCRETE OR OTHER
NON-COMBUSTIBLE SURFACE ONLY

9.1.4.5 Doors or covers in fire enclosures

If part of a fire enclosure consists of a door or cover leading to an operator access area, it shall comply with one of the following requirements:

- the door or cover shall be provided with a safety interlock; or
 - a door or cover, intended to be routinely opened by the user, shall comply with both of the following conditions:
 - it shall not be removable from other parts of the fire enclosure by the user;
- and
- it shall be provided with a means to keep it closed during normal operation.

A door or cover intended only for occasional use by an installer, such as for the installation of accessories, is permitted to be removable provided that the equipment instructions include directions for correct removal and reinstallation of the door or cover.

Compliance is checked by inspection.

9.1.4.6 Additional requirements for openings in transportable equipment

The risk of ignition caused by small metallic objects, moving around inside transportable equipment during transportation shall be reduced by measures to minimize the likelihood of such objects entering the equipment and bridging bare conductive parts between which the power is not limited in accordance with 9.2.

The bottom of the fire enclosure or individual barriers shall also provide protection against emission of flaming or molten material under all internal parts, including partially enclosed components or assemblies, for which Method 2 of 9.1.1 has not been fully applied and complied with.

The following measures provide acceptable protection against both the likelihood of objects entering the equipment, and the risk of emission of fire hazard from the enclosure:

- providing openings that do not exceed 1 mm in width regardless of length; or
- providing a screen having a mesh with nominal openings not greater than 2 mm between center lines and constructed with a thread or wire diameter of not less than 0,45 mm; or
- providing internal barriers.

Additionally, where metallized parts of a plastic barrier or enclosure are within 13 mm of parts of circuits where the available power is greater than 15 VA, one of the following requirements applies:

- access by a foreign metallic object shall be limited in accordance with the above acceptable measures even though the available power meets the limits of 9.2; or
- there shall be a barrier between the bare conductive parts and the enclosure; or
- fault testing shall be carried out to simulate bridging along a direct path between a bare conductive part and the nearest metallized part of a barrier or enclosure that is within 13 mm of the bare conductive part.

NOTE Examples of metallized plastic barriers or enclosures include those made of conductive composite materials or that are electroplated, vacuum-deposited, painted or foil lined.

Compliance is checked by inspection and measurement and, where appropriate, by test. All doors or covers are closed or in place and peripheral devices or assemblies, such as batteries, etc., are installed as intended during the inspection.

If simulated fault testing is carried out, no ignition of the metallized barrier or enclosure shall occur.

9.2 Limited power sources

9.2.1 General

This clause provides requirements for evaluating limited power sources, as referred to in clause 9.1. A limited power source shall comply with one of the following:

- the output is inherently limited in conformity with Table 22; or
- an impedance limits the output in conformity with Table 22. If a positive temperature coefficient device is used, it shall pass the tests specified in IEC 60730-1, clauses 15, 17, J.15 and J.17; or
- an overcurrent protective device is used and the output is limited in conformity with Table 23; or
- a regulating network limits the output in conformity with Table 22, both under normal operating conditions and after any single fault in the regulating network (open circuit or short circuit); or
- a regulating network limits the output in conformity with Table 22 under normal operating conditions, and one of the above protective means is used in addition to limit the output under single fault conditions.

Where an overcurrent protective device is used to meet the limits for a limited power source, it shall be a fuse or a non-adjustable, non-autoreset, electromechanical device.

Compliance is checked by the testing of clause 9.2.2.

9.2.2 Limited power source tests

Compliance with 9.2.1 is checked by inspection and measurement of the electrical quantities in Table 22 or Table 23 as applicable. Batteries shall be fully charged when conducting the measurements for U_{oc} and I_{sc} according to Table 22 and Table 23.

The load referenced in notes 2) and 3) of Table 22 and Table 23 is adjusted to develop maximum current and power transfer respectively. Single faults in a regulating network are applied under these maximum current and power conditions.

Table 22 – Limits for inherently limited power sources

Output voltage ¹⁾ U_{oc}		Output current ²⁾ I_{sc}	Apparent power ³⁾ S
V a.c.	V d.c.	A	VA
≤ 20	≤ 20	$\leq 8,0$	$\leq 5 \cdot U_{oc}$
$20 < U_{oc} \leq 30$	$20 < U_{oc} \leq 30$	$\leq 8,0$	≤ 100
-	$30 < U_{oc} \leq 60$	$\leq 150/U_{oc}$	≤ 100
1) U_{oc} : Output voltage measured with all load circuits disconnected. Voltages are for substantially sinusoidal a.c. and ripple free d.c. For non-sinusoidal a.c. and d.c. with ripple greater than 10 % of the peak, the peak voltage shall not exceed 42,4 V.			
2) I_{sc} : Maximum output current with any non-capacitive load, including a short circuit, measured 60 s after application of the load.			
3) S (VA): Maximum output VA with any non-capacitive load measured 60 s after application of the load.			

Table 23 – Limits for power sources not inherently limited

Output voltage ¹⁾ U_{oc}		Output current ²⁾ I_{sc}	Apparent power ³⁾ S	Current rating of overcurrent protective device ⁴⁾
Vac	Vdc	A	VA	A
≤20	≤20	≤1 000/ U_o	≤250	≤5
20 < U_{oc} ≤ 30	20 < U_{oc} ≤ 30			≤100/ U_{oc}
-	30 < U_{oc} ≤ 60			≤100/ U_{oc}

1) U_{oc} : Output voltage measured in accordance with 7.3.2 with all load circuits disconnected. Voltages are for substantially sinusoidal a.c. and ripple free d.c. For non-sinusoidal a.c. and for d.c. with ripple greater than 10 % of the peak, the peak voltage shall not exceed 42,4 V.

2) I_{sc} : Maximum output current with any non-capacitive load, including a short circuit, measured 60 s after application of the load. Current limiting impedances in the equipment remain in the circuit during measurement, but overcurrent protective devices are bypassed.

3) S (VA): Maximum output VA with any non-capacitive load measured 60 s after application of the load. Current limiting impedances in equipment remain in the circuit during measurement, but overcurrent protective devices are bypassed.

NOTE The reason for making measurements with overcurrent protective devices bypassed is to determine the amount of energy that is available to cause possible overheating during the operating time of the overcurrent protective devices.

4) The current ratings of overcurrent protective devices are based on fuses and circuit breakers that break the circuit within 120 s with a current equal to 210 % of the current rating specified in the table.

9.3 Short-circuit and overcurrent protection

9.3.1 General

The *PCE* shall not present a hazard, under short-circuit or overcurrent conditions at any port, including phase-to-phase, phase-to-earth and phase-to-neutral, and adequate information shall be provided to allow proper selection of external wiring and external protective devices.

9.3.2 Number and location of overcurrent protective devices

Protection against short-circuits and overcurrents shall be provided for all input circuits, and for output circuits that do not comply with the requirements for limited power sources in 9.2, except for circuits in which no overcurrent hazard is presented by short-circuits and overloads.

NOTE In a PV circuit for which the conductors are selected based on the short-circuit rating of the array, there is typically no risk of overloading conductors in the array wiring. Typically, unless conductors are oversized,

overcurrent protection is required in the equipment or as part of the installation, when 3 or more PV strings are in parallel, to prevent overcurrents in the wiring of one faulted string due to the total current available from the other two (or more) strings.

If a protective device interrupts a neutral conductor, it shall also simultaneously interrupt all ungrounded conductors of the same circuit.

Where a protective device or related set of devices require manual replacement or resetting and interrupt more than one conductor, the resetting means for all conductors protected by that device or set of devices shall be located together.

For pluggable equipment type B or fixed equipment, and for PV circuits, this protection may be provided by devices external to the equipment, in which case the installation instructions shall state the need for the protection to be provided in the installation and shall include the specifications for the required short-circuit and/or overcurrent protection (see 5.3.2).

For pluggable equipment type A, the PCE does not need to include or specify protection for mains input ports if all requirements of this standard are met when tested using the highest-rated overcurrent protective device that will be present in the installation upstream of the socket for the style of plug provided on the PCE.

Compliance is checked by inspection and by the tests of 4.4.4.5 and 4.4.4.7.

9.3.3 Short-circuit co-ordination (backup protection)

Protective devices provided or specified shall have adequate breaking capacity to interrupt the maximum short circuit current specified for the port to which they are connected. If protection that is provided integral to the PCE for an input port is not rated for the short-circuit current of the circuit in which it is used, the installation instructions shall specify that an upstream protective device, rated for the prospective short-circuit current of that port, shall be used to provide backup protection.

For pluggable equipment type A, the building installation is considered as providing short circuit backup protection.

Compliance is checked by inspection and by the test of 4.4.4.5.

10 Protection against sonic pressure hazards

10.1 General

The equipment shall provide protection against the effects of sonic pressure. Conformity tests are carried out if the equipment is likely to cause such hazards.

10.2 Sonic pressure and sound level

10.2.1 Hazardous noise levels

If equipment produces noise at a level that could cause a hazard, the noise shall be measured to determine the maximum sound pressure level that the equipment can produce (except that sound from alarms and from parts located remotely is not included). If the measured sound pressure exceeds 80 dBA above a reference sound pressure of 20 μ P, at a measurement distance of 1 m, the instructions shall include information regarding the sound pressure level and how to reduce the risk of hearing damage to safe levels, and the product shall be marked with symbol 22 of Annex C.

Compliance is checked by measurement and calculation of the maximum sound pressure level in accordance with ISO 3746, ISO 9614-1, ISO 9614-2, or ISO 9614-3 and by inspection of the information provided and the markings.

11 Protection against liquid hazards

NOTE Battery electrolyte hazards are addressed in 14.8.

11.1 Liquid containment, pressure and leakage

The liquid containment system components shall be compatible with the liquid to be used.

There shall be no leakage of liquid onto live parts as a result of:

- a) Normal operation, including condensation;
- b) Servicing of the equipment; or
- c) Inadvertent loosening or detachment of hoses or other cooling system parts over time.

The instruction manual for a PCE that includes a liquid containment system, shall include procedures to prevent the wetting live parts during servicing.

If a reservoir is part of the liquid containment system, a live part shall be located or protected so that it is not subject to dripping during the filling of the reservoir or if the reservoir fails.

Compliance is checked by overfilling the liquid reservoir, which shall not result in the wetting of live parts or electrical insulation that is likely to be adversely affected by the liquid. The intended liquid is to be poured into the reservoir. The reservoir is to be filled to the level recommended, if such level is plainly marked; otherwise, the reservoir is to be filled to maximum capacity. Additional intended liquid, equal to 50 % of the volume already filled, but not more than 2 l, is then to be poured into the reservoir. Determination of whether uninsulated live parts have become wet as a result of the overflow is to be made by means of visual inspection. If visual inspection is inconclusive, the unit shall be tested in accordance with the voltage test of 7.5.2.

11.2 Fluid pressure and leakage

NOTE Equipment meeting the requirements of this subclause will not necessarily be accepted as conforming to national requirements relating to high pressures.

11.2.1 Maximum pressure

The maximum pressure to which a part of the equipment can be subjected in normal use or single fault condition shall not exceed the rated maximum working pressure for the part.

The maximum pressure shall be considered to be the highest of the following:

- a) the rated maximum supply pressure specified for an external source;
- b) the pressure setting of an overpressure safety device provided as part of the assembly;
- c) the maximum pressure that can be developed by an air compressor that is part of the assembly, unless the pressure is limited by an overpressure safety device.

Compliance is checked by inspection of the ratings of the parts and, if necessary, by measuring pressures.

11.2.2 Leakage from parts

Leakage from liquid containing parts shall not cause a hazard.

Compliance is checked by inspection of the ratings of parts and, if necessary, by subjecting the parts to a liquid pressure of two times the maximum pressure in normal use. No leakage is to occur which could cause a hazard.

11.2.3 Overpressure safety device

A closed liquid containment system shall be provided with an overpressure safety device that shall not operate in normal use. The over pressure safety device shall:

- a) be connected as close as possible to the liquid-containing parts of the system that it is intended to protect;
- b) be installed so as to provide easy access for inspection, maintenance and repair;
- c) only be adjustable via the use of a tool;
- d) have its discharge opening so located and directed that the released material is not directed towards any person;
- e) have its discharge opening so located and directed that operation of the device will not deposit liquid on parts that may cause a hazard;
- f) have adequate discharge capacity to ensure that, in the event of a failure of the supply pressure control, the pressure does not exceed the rated maximum working pressure of the system;
- g) have no shut-off valve between it and the parts that it is intended to protect.

Compliance is checked by inspection and the test in 11.2.2.

11.3 Oil and grease

Where internal wiring, windings, commutators, slip-rings and the like, and insulation in general, are exposed to oil, grease or similar substances, the insulation shall have adequate properties to resist deterioration under these conditions.

Compliance is checked by inspection, and by evaluation of the data for the insulating material.

12 Chemical hazards

12.1 General

Means shall be provided to reduce the risk of injury resulting from contact with or exposure to hazardous chemicals or from inhalation of their vapours and fumes.

Examples of measures to reduce risks include:

- avoiding the use of constructional and consumable materials likely to cause injury by contact or inhalation during intended and normal conditions of use;
- avoiding conditions likely to cause leakage or vaporization;
- provision of markings to warn users about the hazards.

If a chemical is in liquid form, the requirements of Clause 11 are additionally to be applied.

Compliance is checked by inspection, and if necessary, by testing for accessibility, leakage, or vaporization under normal and fault conditions.

13 Physical requirements

13.1 Handles and manual controls

Handles, knobs, grips, levers and the like shall be reliably fixed so that they will not work loose in normal use, if this might result in a hazard. Sealing compounds and the like, other than self-hardening resins, shall not be used to prevent loosening. If handles, knobs and the like are used to indicate the position of switches or similar components, it shall not be possible to fix them in a wrong position if this might result in a hazard.

Compliance is checked by inspection, by manual test and by trying to remove the handle, knob, grip or lever by applying for 1 min an axial force as follows.

If the shape of these parts is such that an axial pull is unlikely to be applied in normal use, the force is:

- 15 N for the operating means of electrical components; and
- 20 N in other cases.

If the shape is such that an axial pull is likely to be applied, the force is:

- 30 N for the operating means of electrical components; and
- 50 N in other cases.

13.1.1 Adjustable controls

Equipment shall be so constructed that manual adjustment of a control device, such as a device for selection of different supply voltages, requires the use of a tool if incorrect setting or inadvertent adjustment might create a hazard.

Compliance is checked by analysis and by the test of 4.4.4.12.

13.2 Securing of parts

Screws, nuts, washers, springs or similar parts shall be secured so as to withstand mechanical stresses occurring in normal use if loosening would create a hazard, or if clearances or creepage distances over supplementary insulation or reinforced insulation would be reduced to less than the values specified in 7.3.7.4 and 7.3.7.5.

Compliance is checked by inspection, by measurement of clearance and creepage distances, and by manual test.

For the purpose of assessing conformity:

- it is assumed that two independent fixings will not become loose at the same time; and
- it is assumed that parts fixed by means of screws or nuts provided with self-locking washers or other means of locking are not liable to become loose.

NOTE Spring washers and the like can provide satisfactory locking.

13.3 Provisions for external connections

13.3.1 General

Provisions for external connections made during installation, shall comply with the following basic principles:

- connection means shall be of a type or so located as to comply with the requirements of this standard for protection against fire hazard, shock hazard, and energy hazard;
- wiring in DVC B and C circuits shall be separated from wiring and bare live parts in DVC A circuits if a shock hazard could result from insulation failure;
- wiring and flexible cables shall be securely terminated and provided with strain relief to prevent the transmission of stress to the connections;
- provisions for permanently connected wiring shall be rated for and suitable for the size and type of wiring that will be required to be used in the installation;
- disconnecting means shall be provided for each supply circuit in the equipment or be specified in the installation instructions, unless connectors are provided that are rated for disconnection under load; and

- wiring space shall be sufficient for connections to be made and inspected, and shall provide sufficient space for the required size and type of conductors to be installed without risk of damage or reduction of separation from other circuits.

Compliance is checked by inspection, and by applying the requirements of Clause 7, Clause 9 and the other applicable requirements in this clause.

13.3.2 Connection to an a.c. mains supply

13.3.2.1 General

For safe and reliable connection to a mains supply, equipment shall be provided with one of the following:

- terminals or leads or a non-detachable power supply cord for permanent connection to the supply; or
- a non-detachable power supply cord for connection to the supply by means of a plug; or
- an appliance inlet for connection of a detachable power supply cord; or
- a mains plug that is part of direct plug-in equipment as in 13.3.8.

NOTE In some countries it is required to fit a plug conforming to local standards to the power cord of certain equipment.

Compliance is checked by inspection.

13.3.2.2 Permanently connected equipment

Permanently connected equipment shall be provided with either:

- a set of terminals as specified in 13.3.3 for connection of supply wires; or
- a set of leads suitable for connection to supply wires using standard means such as wire nuts or splicing connectors; or
- a non-detachable power supply cord for permanent connection to the source.

Permanently connected equipment having a set of terminals or leads shall:

- permit the connection of the supply wires after the equipment has been fixed to its support; and
- be provided with cable entries, conduit entries, knock-outs or glands, which allow connection of the appropriate sizes and types of cables or conduits.

NOTE Sizes and types of cables and conduits are specified in national and local electrical installation codes. Dimensions for entries will vary based on size and type of cable or conduit, and are not given in this standard.

Conduit and cable entries and knock-outs for supply connections shall:

- not be located on covers that need to be removed to access or inspect wiring;
- be so designed or located that the introduction of the conduit and cable does not affect the protection against electric shock, or reduce clearances and creepage distances below the values specified in clause 7.3.7.4 and 7.3.7.5.

Leads provided for connection to supply wiring shall be sized according to Table 24 and shall be located in wiring space according to 13.3.4.

Compliance is checked by inspection, by a practical installation test, and by measurement of clearance and creepage distances.

13.3.2.3 Appliance inlets

Appliance inlets shall meet all of the following:

- be so located or enclosed that parts at hazardous voltage are not accessible during insertion or removal of the connector (appliance inlets complying with IEC 60309 or with the IEC 60320 series are considered to comply with this requirement); and
- be so located that the connector can be inserted without difficulty; and
- be so located that, after insertion of the connector, the equipment is not supported by the connector for any position of normal use on a flat surface.

Compliance is checked by inspection and, for accessibility, by means of the test finger specified in Figure D.1 in Annex D.

13.3.2.4 Power supply cords

A power supply cord for connection to the a.c. mains shall comply with all of the following, as appropriate:

- if rubber insulated, be of synthetic rubber and not of a lighter grade than ordinary tough rubber sheathed flexible cord according to IEC 60245-1 (designation 60245 IEC 53); and
- if PVC insulated:
 - for equipment provided with a non-detachable power supply cord and having a mass not exceeding 3 kg, be not of a lighter grade than light PVC sheathed flexible cord according to IEC 60227-1 (designation 60227 IEC 52);
 - for equipment provided with a non-detachable power supply cord and having a mass exceeding 3 kg, be not of a lighter grade than ordinary PVC sheathed flexible cord according to IEC 60227-1 (designation 60227 IEC 53);
 - for equipment provided with a detachable power supply cord, be not of a lighter grade than light PVC sheathed flexible cord according to IEC 60227-1 (designation 60227 IEC 52);

NOTE There is no limit on the mass of the equipment if the equipment is intended for use with a detachable power supply cord.

and

- include, for equipment required to have protective earthing, a protective earthing conductor having green-and-yellow insulation; and
- have conductors with cross-sectional areas not less than those specified in Table 24.

Compliance is checked by inspection.

Table 24 – Sizes of conductors

Rated current of equipment A	Minimum conductor sizes			
	Nominal cross-sectional area		AWG or kcmil [cross-sectional area in mm ²]	
	mm ²		see note 2	
Up to and including 6		0,75 ¹⁾	18	[0,8]
Over 6 up to and including 10	(0,75) ²⁾	1,00	16	[1,3]
Over 10 up to and including 13	(1,0) ³⁾	1,25	16	[1,3]
Over 13 up to and including 16	(1,0) ³⁾	1,5	14	[2]
Over 16 up to and including 25		2,5	12	[3]
Over 25 up to and including 32		4,0	10	[5]
Over 32 up to and including 40		6,0	8	[8]
Over 40 up to and including 63		10	6	[13]
Over 63 up to and including 80		16	4	[21]
Over 80 up to and including 100		25	2	[33]
Over 100 up to and including 125		35	1	[42]
Over 125 up to and including 160		50	0	[53]
Over 160 up to and including 190		70	000	[85]
Over 190 up to and including 230		95	0000	[107]
Over 230 up to and including 260		120	250 kcmil	[126]
Over 260 up to and including 300		150	300 kcmil	[152]
Over 300 up to and including 340		185	400 kcmil	[202]
Over 340 up to and including 400		240	500 kcmil	[253]
Over 400 up to and including 460		300	600 kcmil	[304]
1) For rated current up to 3 A, a nominal cross-sectional area of 0,5 mm ² is permitted in some countries provided the length of cord does not exceed 2 m.				
2) The value in parentheses applies to detachable power supply cords fitted with the connectors rated 10 A in accordance with IEC 60320 (types C13, C15, C15A, and C17) provided that the length of the cord does not exceed 2 m.				
3) The value in parentheses applies to detachable power supply cords fitted with the connectors rated 16 A in accordance with IEC 60320 (types C19, C21, and C23) provided that the length of the cord does not exceed 2 m.				
NOTE 1 IEC 60320 specifies acceptable combinations of appliance couplers and flexible cords, including those covered by items 1), 2), and 3). However, a number of countries have indicated that they do not accept all of the values listed in table 3B, particularly those covered by conditions 1), 2), and 3).				
NOTE 2 AWG and kcmil sizes are provided for information only. The associated cross-sectional areas, in square brackets, have been rounded to show significant figures only. AWG refers to the American Wire Gauge and the term "cmil" refers to circular mils where one circular mil is equal to the area of a circle having a diameter of one mil (one thousandth of an inch). These terms are commonly used to designate wire sizes in North America.				

13.3.2.5 Cord anchorages and strain relief

For equipment with a non-detachable power supply cord, a cord anchorage shall be supplied such that:

- the connecting points of the cord conductors are relieved from strain; and
- the outer covering of the cord is protected from abrasion.

It shall not be possible to push the cord back into the equipment to such an extent that the cord or its conductors, or both, could be damaged or internal parts of the equipment could be displaced.

For non-detachable power supply cords containing a protective earthing conductor, the construction shall be such that if the cord should slip in its anchorage, placing a strain on conductors, the protective earthing conductor will be the last to take the strain.

The cord anchorage shall either be made of insulating material or have a lining of insulating material complying with the requirements for supplementary insulation. However, where the cord anchorage is a bushing that includes the electrical connection to the screen of a screened power cord, this requirement shall not apply.

The construction of the cord anchorage shall be such that:

- cord replacement does not impair the safety of the equipment; and
- for ordinary replacement cords, it is clear how relief from strain is to be obtained; and
- the cord is not clamped by a screw which bears directly on the cord, unless the cord anchorage, including the screw, is made of insulating material and the screw is of comparable size to the diameter of the cord being clamped; and
- methods such as tying the cord into a knot or tying the cord with a string are not used; and
- the cord cannot rotate in relation to the body of the equipment to such an extent that mechanical strain is imposed on the electrical connections.

Compliance is checked by inspection and by applying the following tests, which are made with the type of power supply cord supplied with the equipment.

The cord is subjected to a steady pull of the value shown in Table 25 applied in the most unfavourable direction. The test is conducted 25 times, each time for a duration of 1 s.

During the tests, the power supply cord shall not be damaged. This is checked by visual inspection, and by an electric strength test between the power cord conductors and accessible conductive parts, at the test voltage appropriate for reinforced insulation.

After the tests, the power supply cord shall not have been longitudinally displaced by more than 2 mm nor shall there be appreciable strain at the connections, and clearances and creepages shall not be reduced below the values specified in 7.3.7.4 and 7.3.7.5.

Table 25 – Physical tests on power supply cords

Mass (M) of the equipment kg	Pull N
$M \leq 1$	30
$1 < M \leq 4$	60
$M > 4$	100

13.3.2.6 Protection against mechanical damage

Power supply cords shall not be exposed to sharp points or cutting edges within or on the surface of the equipment, or at the inlet opening or inlet bushing.

The overall sheath of a non-detachable power supply cord shall continue into the equipment through any inlet bushing or cord guard and shall extend by at least half the cord diameter beyond the clamp of the cord anchorage.

Inlet bushings, where used, shall:

- be reliably fixed; and
- not be removable without the use of a tool.

A metallic inlet bushing shall not be used in a non-metallic enclosure.

An inlet bushing or cord guard secured to a conductive part that is not protectively earthed shall meet the requirements for supplementary insulation.

Compliance is checked by inspection.

13.3.3 Wiring terminals for connection of external conductors

13.3.3.1 Wiring terminals

Permanently connected equipment and equipment with non-detachable power supply cords shall be provided with terminals in which connection is made by means of screws, nuts or equally effective devices (see also 7.3.6.3.6).

Compliance is checked by inspection.

13.3.3.2 Screw terminals

Screws and nuts which clamp external supply conductors shall have a thread conforming to ISO 261 or ISO 262, or a thread comparable in pitch and mechanical strength (for example, unified threads). The screws and nuts shall not serve to fix any other component, except that they are permitted also to clamp internal conductors provided that the internal conductors are so arranged that they are unlikely to be displaced when fitting the supply conductors.

The terminals of a component (for example, a switch) built into the equipment are permitted for use as terminals for external mains supply conductors, provided that they comply with the requirements of this section.

Compliance is checked by inspection.

13.3.3.3 Wiring terminal sizes

Terminals shall be provided which accommodate the conductors specified in the installation documentation provided (see 5.3.1) and in the wiring rules applicable at the installation. The terminals shall meet the temperature rise test of 4.3 when connected using wire sizes as specified in the documentation or in Table 24, whichever is smaller.

Compliance is checked by inspection, by the temperature measurements of 4.3, and by trial installation of the smallest and largest conductors required.

13.3.3.4 Wiring terminal design

Wiring terminals shall be so designed that they clamp the conductor between metal surfaces with sufficient contact pressure and without damage to the conductor.

Terminals shall be so designed or located that the conductor cannot slip out when the clamping screws or nuts are tightened.

Terminals shall be provided with appropriate fixing hardware for the conductors (for example, nuts and washers).

Terminals shall be so fixed that, when the means of clamping the conductor is tightened or loosened:

- the terminal itself does not work loose; and
- internal wiring is not subjected to stress; and
- clearance and creepage distances are not reduced below the values specified in 7.3.7.4 and 7.3.7.5.

Compliance is checked by inspection and measurement of clearance and creepage distances.

13.3.3.5 Grouping of wiring terminals

Terminals associated with a particular input or output circuit shall be located in proximity to each other. In addition, terminals for connection to the mains supply circuit shall be located in proximity to the protective earthing terminal, if any.

Compliance is checked by inspection.

13.3.3.6 Stranded wire

Terminals shall be designed, located, guarded or insulated so that, should a strand of a stranded conductor escape when the conductor is fitted, there is no likelihood of accidental contact between such a strand and other parts if a shock, energy, or fire hazard could result.

Compliance is checked by inspection and, unless a special cord is prepared in such a way as to prevent the escape of strands, by the following test:

A piece of insulation approximately 8 mm long is removed from the end of a stranded conductor having the appropriate nominal cross-sectional area. One strand of the stranded conductor is left free and the other strands are fully inserted into, and clamped in the terminal. Without tearing the insulation back, the free strand is bent in every possible direction, but without making sharp bends around the guard.

If the conductor is in a circuit of DVC C, the free strand shall not touch any conductive part that is accessible or is connected to an accessible conductive part or, in the case of double insulated equipment, any conductive part that is separated from accessible conductive parts by supplementary insulation only.

If the conductor is connected to a DVC A circuit or to an earthing terminal, the free strand shall not touch any part at DVC B or C.

13.3.4 Supply wiring space

The supply wiring space provided inside, or as part of, the equipment for permanent connection or for connection of a non-detachable power supply cord shall be designed:

- to allow the conductors to be introduced and connected easily; and
- so that the uninsulated end of a conductor is unlikely to become free from its terminal, or, should it do so, cannot come into contact with:
 - an accessible conductive part that is not protectively earthed; or
 - an accessible conductive part of hand-held equipment; and
- to permit checking before fitting the cover, if any, that the conductors are correctly connected and positioned; and
- so that covers, if any, can be fitted without risk of damage to the supply conductors or their insulation; and
- so that covers, if any, giving access to the terminals can be removed with a commonly available tool.

Compliance is checked by inspection and by an installation test with wires or cables of the largest cross-sectional area required.

13.3.5 Wire bending space for wires 10 mm² and greater

The distance between a terminal for connection to external wiring and an obstruction toward which the wire is directed upon leaving the terminal shall be at least that specified in Table 26.

Table 26 – Wire bending space from terminals to obstructions

Size of wire mm ²	Minimum bending space, terminal to obstruction mm		
	Wires per terminal		
	1	2	3
10 – 16	40	-	-
25	50	-	-
35	65	-	-
50	80	125	180
70	90	150	190
95	105	180	205
120	205	205	230
150	255	255	280
185	305	305	330
240	305	305	380
300	355	405	455
350	355	405	510
400	455	485	560
450	455	485	610

13.3.6 Disconnection from supply sources

To enable servicing, a disconnect device or devices shall be provided to disconnect the equipment from each source of supply that has a hazardous live voltage or exceeds the values for hazardous energy or from which a hazardous live voltage or energy is derived. As an alternative, the installation instructions shall instruct that a disconnect device for each source of supply be provided as part of the installation, and shall indicate the required type and ratings for the device(s).

If the PCE is provided with a connector rated for disconnection under load, and the connector is accessible without requiring the use of a tool to allow emergency disconnection, no further disconnecting means is required.

Where a connector can be disconnected without tools, each of the disconnected or open connector ends, shall comply with the requirements in Clause 7 to prevent access to hazardous parts during or after disconnection.

Compliance is checked by inspection of the equipment and the installation instructions.

13.3.7 Connectors, plugs and sockets

Connectors, plugs and sockets shall not be employed in a manner likely to create a hazard due to misconnection.

Where connectors are used it shall not be possible to connect them misaligned or with reverse polarity if a hazard would result.

Use of a connector with a standardized purpose in a circuit type other than that for which it is intended (for example use of an a.c. mains socket for d.c. connections) shall not result in a hazard.

If connectors can be separated without the use of a tool, no hazard shall result from or be exposed, during and after separating the connector parts.

Compliance is checked by inspection, and if necessary by a test of connector misalignment or reverse polarity. Testing conditions and pass/fail criteria shall be as in 4.4 in general, and 4.4.4.11 and 4.4.4.13 for reverse polarity and miswiring testing.

13.3.8 Direct plug-in equipment

Direct plug-in equipment shall not impose undue stress on the socket-outlet. The mains plug part shall comply with the standard for the relevant mains plug.

Compliance is checked by inspection and, if necessary, by the following test.

The equipment is inserted, as in normal use, into a fixed socket-outlet of a configuration as intended by the manufacturer, which can be pivoted about a horizontal axis intersecting the centre lines of the contacts at a distance of 8 mm behind the engagement face of the socket outlet.

The additional torque which has to be applied to the socket-outlet to maintain the engagement face in the vertical plane shall not exceed 0,25 N·m.

13.4 Internal wiring and connections

13.4.1 General

The wiring and connections between parts of the equipment and within each part shall be protected from mechanical damage during installation. The insulation, conductors and routing of all wires of the equipment shall be suitable for the electrical, mechanical, thermal and environmental conditions of use. Conductors which are able to contact each other or bare live parts shall be provided with insulation rated for the highest possible working voltage present.

13.4.2 Routing

A hole through which insulated wires pass in a conductive wall within the enclosure of the equipment shall be provided with a smooth, well-rounded bushing or grommet or shall have smooth, well-rounded surfaces upon which the wires bear to reduce the risk of abrasion of the insulation.

Wires shall be routed away from sharp edges, screw threads, burrs, fins, moving parts, drawers, and similar parts, which could abrade the wire insulation.

The minimum bend radius specified by the wire manufacturer shall not be violated.

Clamps and guides, either metallic or non-metallic, used for routing internal wiring shall be provided with smooth, well-rounded edges. The clamping action and bearing surface shall be such that abrasion or cold flow of the insulation does not occur. If a metal clamp is used for conductors having thermoplastic insulation less than 0,8 mm thick, non-conducting mechanical protection shall be provided.

13.4.3 Colour coding

Insulated conductors, other than those which are integral to ribbon cable or multi-cord signal cable, identified by the colour green with or without one or more yellow stripes shall not be used other than for protective bonding.

13.4.4 Splices and connections

All splices and connections shall be mechanically secure and shall provide electrical continuity.

Electrical connections shall be soldered, welded, crimped, or otherwise securely connected. A soldered joint, other than a component on a PWB, shall additionally be mechanically secured.

When stranded internal wiring is connected to a wire-binding screw, the construction shall be such that loose strands of wire do not contact:

- other uninsulated live parts not always of the same potential as the wire; or
- de-energized metal parts.

When screw terminal connections are used, the resulting connections may require routine maintenance (tightening). Appropriate reference shall be made in the maintenance manual (see 5.3.4).

The end of a stranded conductor shall not be consolidated by soft soldering at places where the conductor is subject to contact pressure unless the method of clamping is designed so as to reduce the likelihood of a bad contact due to cold flow of the solder. Spring terminals that compensate for the cold flow are deemed to satisfy this requirement. Preventing the clamping screws from rotating is not considered to be adequate.

13.4.5 Interconnections between parts of the PCE

In addition to complying with the requirements given in 13.4.1 to 13.4.4, the means provided for the interconnection between parts of the PCE shall comply with the following requirements:

Cable assemblies and flexible cords provided for interconnection between sections of equipment or between units of a system shall be suitable for the service or use involved. Cables shall be protected from physical damage as they leave the enclosure and shall be provided with mechanical strain relief.

Misalignment of male and female connectors, insertion of a multipin connector in a connector other than the one intended to receive it, reverse polarity connection, and other manipulations of parts which are accessible without the use of a tool shall not result in mechanical damage or a risk of thermal hazards, electric shock, or injury to persons.

Compliance with 13.4.2 to 13.4.5 is shown by inspection.

13.5 Openings in enclosures

For equipment intended to be used in more than one orientation, the requirements of this clause apply in each orientation.

These requirements are in addition to those in the following sections:

- 7.3.4, Protection against direct contact;
- 7.4, Protection against energy hazards;
- 9.1.4, Openings in fire enclosures.

13.5.1 Top and side openings

Openings in the top and sides of enclosures shall be so located or constructed that it is unlikely that objects will enter the openings and create hazards by contacting bare conductive parts.

Openings, located behind doors, panels, covers, etc., that can be opened or removed by a user, are not required to comply provided that the equipment openings comply with the doors, panels and covers closed or in place.

Compliance is checked by inspection and measurement of the physical dimensions as specified below.

Except for that portion of the side of a fire enclosure that is subject to the requirements of 9.1.4, any one of the following is considered to satisfy the requirements (other constructions are not excluded):

- openings that do not exceed 5 mm in any dimension;
- openings that do not exceed 1 mm in width regardless of length;
- top openings in which vertical entry is prevented (see Figure 16 for examples);
- side openings provided with louvers that are shaped to deflect outwards an external vertically falling object (see Figure 17 for examples);
- top or side openings, as shown in Figure 18, that are not located vertically, or within a volume V bounded by a 5° vertical projection up to the size of opening L, above bare conductive parts:

NOTE The examples of Figure 16, Figure 17, and Figure 18 are not intended to be used as engineering drawings but are only shown to illustrate the intent of these requirements.

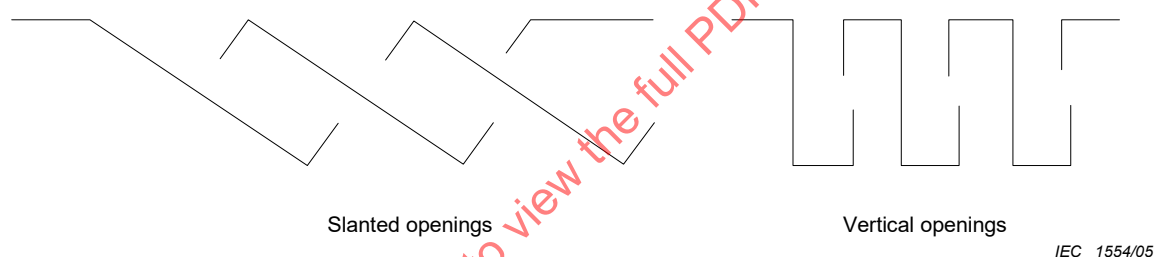


Figure 16 – Examples of cross-sections of designs of openings preventing vertical access

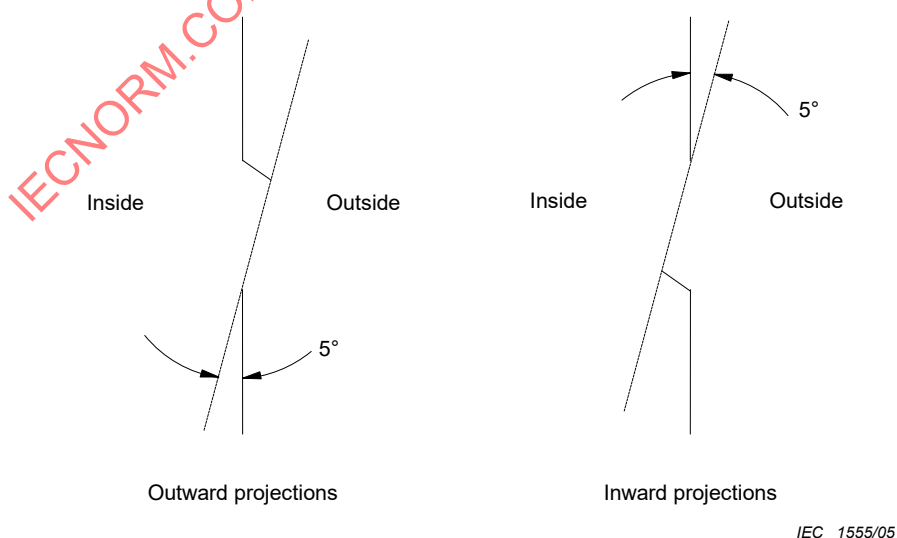
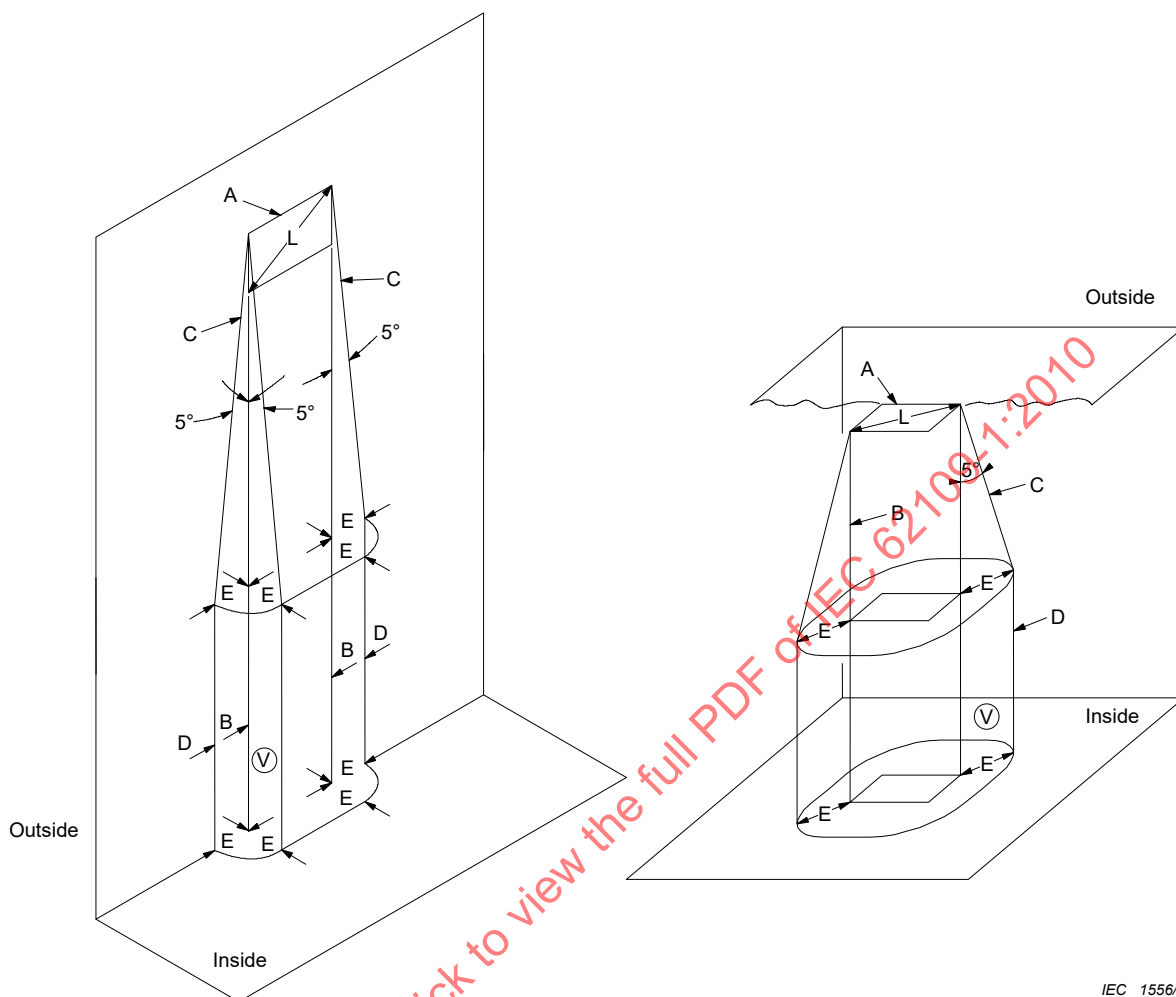


Figure 17 – Examples of louver design



IEC 1556/05

Key

- A Enclosure opening.
- B Vertical projection of the outer edges of the opening.
- C Inclined lines that project at a 5° angle from the edges of the opening to points located E distance from B.
- D Line which is projected straight downward in the same plane as the enclosure side wall.
- E Projection of the outer edge of the opening (B) and the inclined line (C) (not to be greater than L).
- L Maximum dimension of the enclosure opening.
- V Volume in which bare parts at hazardous voltage or hazardous energy are not located.

Figure 18 – Enclosure openings

13.6 Polymeric materials

13.6.1 General

Polymeric materials shall comply with 9.1.3 regarding materials selection for fire enclosures and for protection against fire hazard, with the thermal index or capability requirements in 13.6.1.1, and with the applicable requirements in 13.6.2, 13.6.3, and 13.6.4 as follows:

- section 13.6.2 for polymers serving as enclosures or barriers to provide protection against access to hazards (for example protection against direct contact according to 7.3.4.2 or protection against moving parts according to 8.2);
- section 13.6.3 for polymers serving as solid insulation;
- section 13.6.4 for resistance of polymeric parts to UV exposure.

A polymeric material or part that serves more than one of the above functions shall comply with all applicable requirements.

13.6.1.1 Thermal index or capability

All polymeric materials relied upon for compliance with this standard shall have a thermal index or capability (electrical and mechanical) at least as high as the maximum measured operating temperature of the material in the application, as measured during the temperature test of 4.3. The thermal index or capability shall be in accordance with at least one of the following: thermal index (TI), relative thermal index (RTI), relative thermal endurance index (RTE) or relative thermal capability (RTC) in accordance with at least one of the following standards; IEC 60216-1, IEC 60216-2, IEC 60216-3, IEC 60216-5, IEC 60216-6, ANSI UL 746B or UL ANSI UL 746C.

13.6.2 Polymers serving as enclosures or barriers preventing access to hazards

A polymeric material serving as an enclosure or barrier to prevent access to a hazard shall comply with the following requirements.

13.6.2.1 Stress relief test

Enclosures of moulded or formed thermoplastic materials shall be so constructed that any shrinkage or distortion of the material due to release of internal stresses caused by the moulding or forming operation does not result in the exposure of hazardous parts or in the reduction of creepage distances or clearances below the minimum required.

Compliance is checked by the test procedure described below or by the inspection of the construction and the available data where appropriate. One sample consisting of the complete equipment, or of the complete enclosure together with any supporting framework, is placed in a circulating air oven (according to IEC 60216-4-1) at a temperature 10 K higher than the maximum temperature observed on the enclosure during the test of 4.3, but not less than 70 °C, for a period of 7 h, then permitted to cool to room temperature.

With the concurrence of the manufacturer, it is permitted to increase the above time duration. For large equipment where it is impractical to condition a complete enclosure, it is permitted to use a portion of the enclosure representative of the complete assembly with regard to thickness and shape, including any mechanical support members.

NOTE Relative humidity need not be maintained at a specific value during this test.

There shall be no exposure of hazardous parts or reduction of creepage distances or clearances below the minimum required.

13.6.3 Polymers serving as solid insulation

A polymeric material serving as solid insulation shall comply with the requirements of 7.3.7.8, and the following.

13.6.3.1 Resistance to arcing

A polymeric material located inside the fire enclosure and closer than 13 mm from unenclosed parts that arc under normal conditions, such as switch contacts, shall have a high-ampere arc ignition (HAI) rating in accordance with ANSI UL 746C. The HAI rating shall be 15 or better for

material with a flammability rating of V-0 or better, and the HAI rating shall be 30 or better for material with a flammability rating of V-1 or better.

13.6.4 UV resistance

Polymeric parts of an outdoor enclosure required for compliance with this standard shall be sufficiently resistant to degradation by ultra-violet (UV) radiation.

Compliance is checked by examination of the construction and of available data regarding the UV resistance characteristics of the enclosure material and any associated protective coating. If such data is not available, the following tests are to be carried out.

Samples taken from the parts, or consisting of identical material, are prepared according to the standard for the test to be carried out. They are then UV conditioned according to Annex J.

After conditioning, the samples shall show no signs of significant deterioration, such as crazing or cracking. They are then kept at room ambient conditions for not less than 16 h and not more than 96 h, after which they are tested according to the standard for the relevant test.

In order to evaluate the percent retention of properties after test, samples that have not been conditioned according to Annex J are tested at the same time as the conditioned samples. The retention shall be as specified in Table 27.

Table 27 – Minimum property retention limits after UV exposure

Parts to be tested	Property	Standard for the test method	Minimum retention after test
Parts providing mechanical support	Tensile strength ^a	ISO 527	70 %
	or Flexural strength ^{a, b}	ISO 178	70 %
Parts providing impact resistance	Charpy impact ^c	ISO 179	70 %
	or Izod impact ^c	ISO 180	70 %
	or Tensile impact ^c	ISO 8256	70 %
All parts	Flammability classification	9.1.3	note ^d
^a Tensile strength and flexural strength tests are to be conducted on specimens no thicker than the actual thicknesses. ^b The side of the sample exposed to UV radiation is to be in contact with the two loading points when using the three-point loading method. ^c Tests conducted on 3,0 mm thick specimens for Izod impact and tensile impact tests, and 4,0 mm thick specimens for Charpy impact tests, are considered representative of other thicknesses, down to 0,8 mm. ^d The flammability classification may change as long as it does not fall below that specified in 9.1.3.			

13.7 Mechanical resistance to deflection, impact, or drop

13.7.1 General

The mechanical deflection, impact, or drop likely to occur in normal use shall not result in a hazard or reduction of protection provided in the PCE. Equipment shall have adequate mechanical strength, components shall be reliably secured, and electrical connections shall be secure.

Compliance is checked by the following tests, as applicable:

- the 250 N deflection test of 13.7.2 - applies to PCE with metal enclosures, except for direct plug-in, handheld, and transportable equipment;
- the 7 J impact test of 13.7.3 - applies to PCE with polymeric enclosures, except for direct plug-in, handheld, and transportable equipment;
- the drop test of 13.7.4 - applies to direct plug-in, handheld, and transportable equipment.

For impact and drop tests on polymeric parts, the test shall be performed after the part under test or the complete PCE is brought to the lowest temperature for which the PCE is rated for use. The PCE or part is not energized during this temperature conditioning, and the impact or drop test is performed immediately upon removal from the temperature chamber.

At the conclusion of the applicable test, the PCE shall pass the voltage test of 7.5.2 and shall be inspected to check that:

- live parts have not become accessible;
- enclosures show no cracks or openings which could cause a hazard;
- clearances are not less than their minimum permitted values and other insulation is undamaged; clearances are to be verified using the impulse test of 7.5.1 unless they can be inspected and determined not to have been reduced;
- barriers have not been damaged or loosened;
- no moving parts which could cause a hazard are exposed.

The PCE is not required to be operational after testing and the enclosure may be deformed to such an extent that its original IP classification is not maintained.

13.7.2 250 N deflection test for metal enclosures

The enclosure shall be held firmly against a rigid support and subjected to a steady force of 250 N applied for 5 s through the end of a rod having a 12,7 mm by 12,7 mm square, flat steel face.

13.7.3 7 J impact test for polymeric enclosures

A sample consisting of the enclosure or a portion thereof representing the largest non-reinforced area shall be supported in its normal position. A solid smooth steel sphere, approximately 50 mm in diameter and with a mass of $500\text{ g} \pm 25\text{ g}$, shall be permitted to fall freely from rest through a vertical distance of 1 300 mm onto the sample. Vertical surfaces are exempt from this test.

In addition, the steel sphere shall be suspended by a cord and swung as a pendulum in order to apply a horizontal impact, dropping through a vertical distance of 1 300 mm. Horizontal surfaces are exempt from this test.

If the pendulum test is inconvenient, it is permitted to simulate horizontal impacts on vertical or sloping surfaces by mounting the sample at 90° to its normal position and applying the vertical impact test instead of the pendulum test.

13.7.4 Drop test

The drop test applies to hand-held, direct plug-in, and transportable equipment.

A sample of the complete equipment is subjected to three drops onto a horizontal surface in positions likely to produce the most adverse results.

The height of the drops shall be 1 000 mm $\pm$ 10 mm.

The horizontal surface consists of hardwood at least 13 mm thick, mounted on two layers of plywood each 19 mm to 20 mm thick, all supported on a concrete or equivalent non-resilient floor.

13.8 Thickness requirements for metal enclosures

13.8.1 General

Metal enclosures shall have a thickness as specified in 13.8.2 or 13.8.3. This does not apply to enclosures that comply with the applicable tests of 13.7.

13.8.2 Cast metal

Die-cast metal, except at threaded holes for conduit, where a minimum of 6,4 mm is required, shall be:

- not less than 2,0 mm thick for an area larger than 155 cm² or having any dimension larger than 150 mm;
- not less than 1,2 mm thick for an area of 155 cm² or less and having no dimension larger than 150 mm.

The area under evaluation may be bounded by reinforcing ribs subdividing a larger area.

Malleable iron or permanent-mould cast aluminium, brass, bronze, or zinc shall be:

- at least 2,4 mm thick for an area greater than 155 cm² or having any dimension more than 150 mm; and
- at least 1,5 mm thick for an area of 155 cm² or less having no dimension more than 150 mm; and
- at least 6,4 mm thick at threaded holes for conduit.

A sand-cast metal enclosure shall be a minimum of 3,0 mm thick except at locations for threaded holes for conduit, where a minimum of 6,4 mm is required.

13.8.3 Sheet metal

The thickness of a sheet-metal enclosure at points to which a wiring system is to be connected shall be not less than 0,8 mm thick for uncoated steel, 0,9 mm thick for zinc-coated steel, and 1,2 mm thick for non-ferrous metal.

Enclosure thickness at points other than where a wiring system is to be connected shall be not less than that specified in Table 28 or Table 29.

With reference to Table 28 and Table 29, a supporting frame is a structure of angle or channel or folded section of sheet metal, which is attached to and has the same outside dimensions as the enclosure surface, and which has torsional rigidity to resist the bending moments that are applied by the enclosure surface when it is deflected.

A structure that is as rigid as one built with a frame of angles or channels has equivalent reinforcing. Constructions without supporting frame include:

- a single sheet with single formed flanges or edges;
- a single sheet which is corrugated or ribbed;
- an enclosure surface loosely attached to a frame, for example, with spring clips; and
- an enclosure surface having an unsupported edge.

**Table 28 – Thickness of sheet metal for enclosures:
Carbon steel or stainless steel**

Without supporting frame ^a		With supporting frame ^a		Minimum thickness mm
Maximum width mm ^b	Maximum length mm ^c	Maximum width mm ^b	Maximum length mm ^c	
100	Not limited	160	Not limited	0,6 ^d
120	150	170	210	
150	Not limited	240	Not limited	0,75 ^d
180	220	250	320	
200	Not limited	310	Not limited	0,9
230	290	330	410	
320	Not limited	500	Not limited	1,2
350	460	530	640	
460	Not limited	690	Not limited	1,4
510	640	740	910	
560	Not limited	840	Not limited	1,5
640	790	890	1 090	
640	Not limited	990	Not limited	1,8
740	910	1 040	1 300	
840	Not limited	1 300	Not limited	2,0
970	1 200	1 370	1 680	
1 070	Not limited	1 630	Not limited	2,5
1 200	1 500	1 730	2 130	
1 320	Not limited	2 030	Not limited	2,8
1 520	1 880	2 130	2 620	
1 600	Not limited	2 460	Not limited	3,0
1 850	2 290	2 620	3 230	

^a See 13.8.3.

^b The width is the smaller dimension of a rectangular piece of sheet metal which is part of an enclosure. Adjacent surfaces of an enclosure are able to have supports in common and be made of a single sheet.

^c Not limited applies only when the edge of the surface is flanged at least 12,7 mm or fastened to adjacent surfaces not normally removed in use.

^d Sheet steel for an enclosure intended for outdoor use shall be not less than 0,86 mm thick.

**Table 29 – Thickness of sheet metal for enclosures:
aluminium, copper or brass**

Without supporting frame ^a		With supporting frame ^a		Minimum thickness mm
Maximum width, mm ^b	Maximum length, mm ^c	Maximum width, mm ^b	Maximum length, mm ^c	
75	Not limited	180	Not limited	0,6 ^d
90	100	220	240	
100	Not limited	250	Not limited	0,75
125	150	270	340	
150	Not limited	360	Not limited	0,9
165	200	380	460	
200	Not limited	480	Not limited	1,2
240	300	530	640	
300	Not limited	710	Not limited	1,5
350	400	760	950	
450	Not limited	1 100	Not limited	2,0
510	640	1 150	1 400	
640	Not limited	1 500	Not limited	2,4
740	1 000	1 600	2 000	
940	Not limited	2 200	Not limited	3,0
1 100	1 350	2 400	2 900	
1 300	Not limited	3 100	Not limited	3,9
1 500	1 900	3 300	4 100	
^a See 13.8.3. ^b The width is the smaller dimension of a rectangular piece of sheet metal which is part of an enclosure. Adjacent surfaces of an enclosure are able to have supports in common and be made of a single sheet. ^c Not limited applies only when the edge of the surface is flanged at least 12,7 mm or fastened to adjacent surfaces not normally removed in use. ^d Sheet aluminium, copper or brass for an enclosure intended for outdoor use shall be not less than 0,74 mm thick.				

Compliance with 13.8.2 and 13.8.3 is shown by inspection and measurement of the physical dimensions.

14 Components

14.1 General

Where safety is involved, components shall be used in accordance with their specified ratings unless a specific exception is made. They shall conform to one of the following:

- applicable safety requirements of a relevant IEC standard. Conformity with other requirements of the component standard is not required. If necessary for the application, components shall be subjected to the tests of this standard, except that it is not necessary to carry out identical or equivalent tests already performed to check conformity with the component standard;
- the requirements of this standard and, where necessary for the application, any additional applicable safety requirements of the relevant IEC component standard;
- if there is no relevant IEC standard, the requirements of this standard;
- applicable safety requirements of a non-IEC standard which are at least as high as those of the applicable IEC standard, provided that the component has been approved to the non-IEC standard by a recognized testing authority.

Components such as optocouplers, capacitors, transformers, and relays connected across basic, supplemental, reinforced, or double insulation shall comply with the requirements applicable for the grade of insulation being bridged, and if not previously certified to the applicable component safety standard shall be subjected to the voltage test of 7.5.2 as a routine test.

NOTE 1 Tests performed by a recognized testing authority which confirm conformity with applicable safety requirements need not be retested, even if the tests were performed using a standard other than an IEC standard.

NOTE 2 An IEC component standard is considered relevant only if the component in question clearly falls within its scope.

Figure 19 is a flow chart showing methods of compliance verification.

Compliance is checked by inspection and, if necessary, by test.

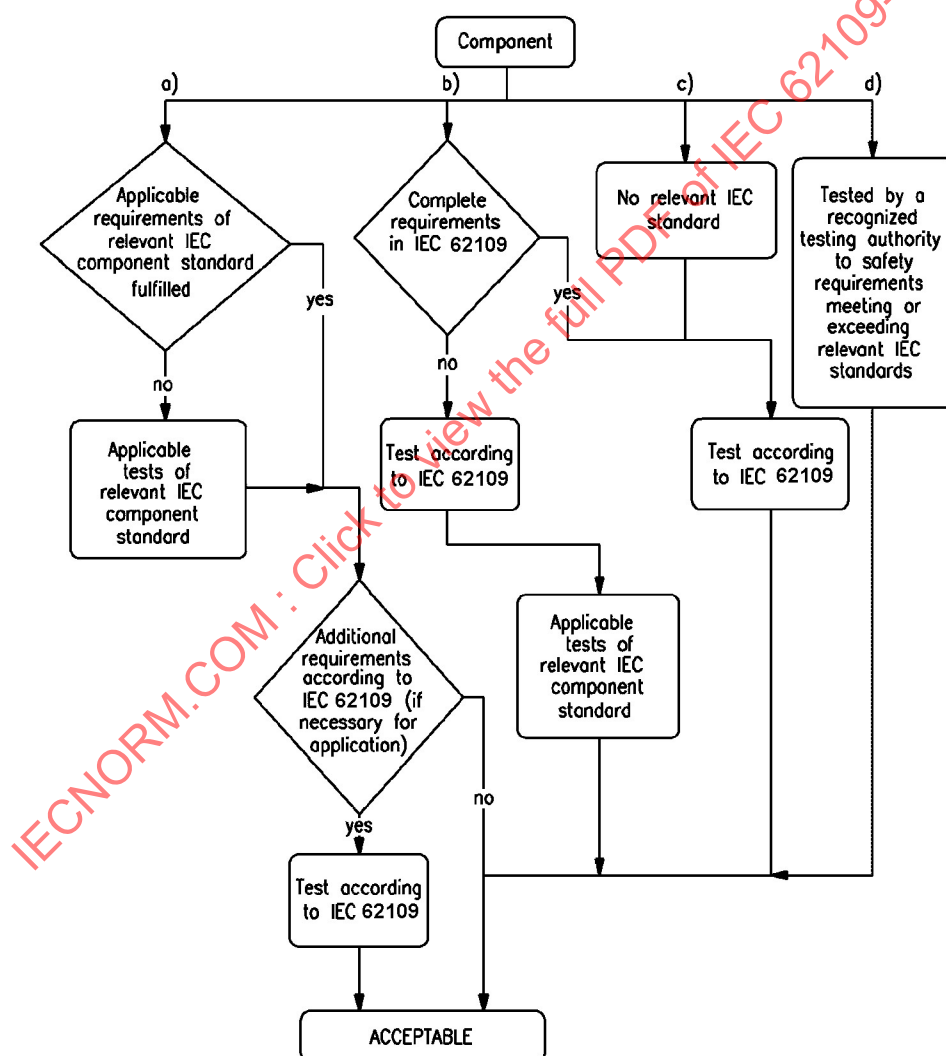


Figure 19 – Methods of compliance verification

14.2 Motor overtemperature protection

Motors which, when stopped or prevented from starting (see 4.4.4.3), would present an electric shock hazard, a temperature hazard, or a fire hazard, shall be protected by an overtemperature or thermal protection device meeting the requirements of 14.3.

Compliance is checked by the fault test of 4.4.4.3.

14.3 Overtemperature protection devices

Overtemperature protection devices are devices operating in single fault condition and shall meet all of the following requirements:

- a) be constructed so that reliable function is ensured;
- b) be rated to interrupt the maximum voltage and current of the circuit in which they are employed;
- c) not operate in normal use.

Overtemperature protection devices which operate in case of failure of a temperature control system shall be self-resetting only if the protected part of the equipment cannot continue to function.

Compliance is checked by studying the operating principle of the device and by the following tests, with the equipment operated in single fault condition (see 4.4). The number of operations is as follows:

- a) Self-resetting overtemperature protection devices are caused to operate 200 times.
- b) Non-self-resetting overtemperature protection devices, except thermal fuses, are reset after each operation and thus caused to operate 10 times.
- c) Non-resetting overtemperature protective devices are caused to operate once.

NOTE Forced cooling and resting periods may be introduced to prevent damage to the equipment.

During the test, resetting devices shall operate each time the single fault condition is applied and non-resetting devices shall operate once. After the test, resetting devices shall show no sign of damage that could prevent their operation in a further single fault condition.

14.4 Fuse holders

Fuse holders with fuses intended to be replaceable by an operator shall not permit access to parts that are hazardous live during fuse replacement.

Compliance is checked by testing according to 7.3.4.

14.5 Mains voltage selecting devices

Devices shall be constructed so that a change from one voltage or one type of supply to another cannot occur accidentally. The markings of voltage selecting devices are specified in 5.1.4 and 5.1.6.

Compliance is checked by inspection and manual test.

14.6 Printed circuit boards

Printed circuit boards shall be made of material with a flammability classification of V-1 or better.

This requirement does not apply to thin-film flexible printed circuit boards that contain only circuits powered from limited power sources meeting the requirements of 9.2.

Conformity of the flammability rating is checked by inspection of data on the materials. Alternatively, conformity is checked by performing the V-1 test on three samples of the relevant parts.

14.7 Circuits or components used as transient overvoltage limiting devices

If control of transient overvoltage is employed in the equipment, any overvoltage limiting component or circuit shall be tested with the applicable impulse withstand voltage of Table 16 using the test method from 7.5.1 except 10 positive and 10 negative impulses are to be applied and may be spaced up to 1 min apart.

Compliance is checked by the above test. After the test there shall be no sign of overload, nor degradation of performance of a component.

NOTE Circuits or components used to control the temporary overvoltages described in IEC 60364-4-442 cannot be tested by the above test.

14.8 Batteries

Equipment containing batteries shall be designed to reduce the risk of fire, explosion and chemical leaks under normal conditions and after a single fault in the equipment including a fault in circuitry within the equipment battery pack.

14.8.1 Battery enclosure ventilation

14.8.1.1 Ventilation requirements

PCE Enclosures for non-sealed and valve-regulated batteries shall comply with all the following:

- a) the enclosure or compartment housing the batteries shall be vented to reduce the accumulation of explosive gasses;
- b) arcing parts such as the contacts of switches, circuit breakers, and relays shall not be located in the battery compartment; and
- c) the battery compartment shall not vent into compartments with enclosed spaces that contain arcing parts.

To reduce the risk of explosion, the PCE enclosure or compartment enclosing a battery shall be vented to provide sufficient airflow to reduce the build-up of hazardous pressure or accumulation of gases, such as hydrogen-air, during heavy discharge, overcharging, or similar type of usage. The venting means shall limit prevent hazardous concentrations of the liberated gasses. Hydrogen concentrations shall not exceed 2 % by volume.

Constructions that incorporate fans or filters on a battery enclosure or a compartment shall also prevent hazardous concentrations of the liberated gasses under blocked fan and blocked filter conditions.

NOTE A lead-acid battery at full charge, when most of the charging energy goes into gas, will generate approximately 1 ft³ (28,3 l) of hydrogen gas per cell for each 63 ampere-hours of input.

Compliance is verified by inspection, and by the following tests.

14.8.1.2 Ventilation testing

Compliance with 14.8.1.1 is verified by inspection, and by subjecting a fully charged battery bank to an overcharging condition for 7 h. Any adjustable controls associated with the charger or charging circuit are to be adjusted for the most severe charging rate that that does not cause a thermal or overcurrent protective device to operate.

Samples of the atmosphere within the battery compartment are to be taken at the location where the greatest concentration of hydrogen gas is likely, using an aspirator bulb provided with the concentration measurement equipment, or other equivalent means.

During and at the conclusion of the test, the maximum hydrogen gas concentration shall not be more than 2 % by volume. Measurements are to be made by sampling the atmosphere inside the battery compartment at periods of 2, 4, 6, and 7 h during the test.

Compliance with the requirements for prevention of hazardous accumulation with blocked fan or fan filters is verified by performing the above test with the fan or filter blocked. It is not necessary to perform the test in both the blocked and unblocked conditions, if the EUT passes the test in the blocked condition(s).

14.8.1.3 Ventilation instructions

The PCE shall be provided with installation instructions requiring ventilation of the space in which the PCE is installed, as per 5.3.

Compliance is verified by inspection.

14.8.2 Battery mounting

A battery shall be located and mounted so that the terminals of cells are not able to come into contact with terminals of adjacent cells, or with metal parts of the battery compartment, as the result of shifting of the battery.

Compartments, racks and trays used to contain and support batteries shall comply with the following as applicable:

- a) Metallic racks and trays shall employ non-conductive members directly supporting the batteries or include a continuous insulating material, other than paint, between conductive support members and the batteries.
- b) The materials used for nonmetallic racks and trays or for a polymeric enclosure or compartment housing a non-sealed or valve-regulated battery shall be constructed of materials resistant to corrosion by acids or alkalis, as applicable for the battery type.

The battery mounting means shall not cause undue stress or damage to the battery case and shall be constructed to accommodate a variance in the case dimensions of the battery as a result of case expansion and dimensional tolerances.

A metallic battery rack or tray intended to support one or more storage batteries is to be constructed to withstand a force equal to two times the weight of the heaviest battery specified, based on the rack or tray containing the maximum number of batteries specified by the manufacturer. As a result of the loading, there shall not be permanent deformation, breakage, dislocation, cracking, or other damage to the battery rack or tray and there shall be a reduction in creepage or clearance to the battery terminals.

Compliance is verified by the application of the force to the battery's mounting surface. The test force is to be increased gradually so as to reach the required value in 5 s to 10 s, and is to be maintained at that value for 1 min. A nonmetallic rack or tray shall be tested at the highest normal condition operating temperature.

14.8.3 Electrolyte spillage

Battery trays and cabinets shall have an electrolyte-resistant coating.

The enclosure or compartment housing a vented battery shall be constructed so that spillage or leakage of the electrolyte from one battery will be contained within the enclosure and be prevented from:

- a) reaching the PCE outer surfaces that can be contacted by the user;
- b) contaminating adjacent electrical components or materials; and
- c) bridging required electrical distances.

NOTE Enclosures rated only for sealed cell batteries need not comply with this requirement.

Compliance is checked by inspection.

14.8.4 Battery connections

Reverse battery connection of the terminals shall be prevented if reverse connection could result in a hazard within the meaning of this Standard.

Compliance is checked by inspection, and if necessary by the test of 4.4.4.11.

14.8.5 Battery maintenance instructions

The information and instructions listed in 5.3.4.1 shall be included in the operator manual for equipment in which battery maintenance is performed by the operator, or in the service manual if battery maintenance is to be performed by service personnel only.

14.8.6 Battery accessibility and maintainability

Battery terminals and connectors shall be accessible for maintenance with the correct tools. Batteries with liquid electrolyte, requiring maintenance shall be so located that the battery cell caps are accessible for electrolyte tests and readjusting of electrolyte levels.

Compliance is checked by inspection and application of the tools and measuring equipment supplied or recommended by the battery manufacturer.

15 Software and firmware performing safety functions

Firmware or software used in or with PCE, that performs one or more safety functions the failure of which could result in a risk of fire, electric shock or other hazard as specified by this standard, shall be evaluated in accordance with Annex B.

Annex A (normative)

Measurement of clearances and creepage distances

This Annex gives illustrative requirements regarding the measurement of clearances and creepage distances in accordance with requirements in 7.3.7.4 and 7.3.7.5 (see Figures A.1 to A.11).

The methods of measuring clearances and creepage distances specified in the following figures, shall be used in interpreting the requirements of this standard.

In the following figures, the value of X is given in Table A.1. Where the distance shown is less than X, the depth of the gap or groove is disregarded when measuring a creepage distance.

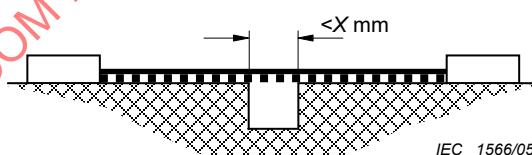
Table A.1 is valid only if the required minimum clearance is 3 mm or more. If the required minimum clearance is less than 3 mm, the value of X is the lesser of:

- the relevant value in Table A.1; or
- one third of the required minimum clearance.

Table A.1 – Value of X

Pollution degree	X mm
1	0,25
2	1,0
3	1,5

NOTE In the following figures, clearances and creepage distances are shown as follows:

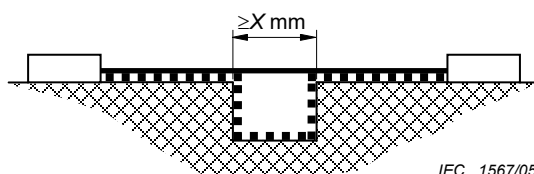


Condition: Path under consideration includes a parallel or converging-sided groove of any depth with width less than X mm.

Rule: Clearance and creepage distance are measured directly across the groove.

Figure A.1 – Narrow groove

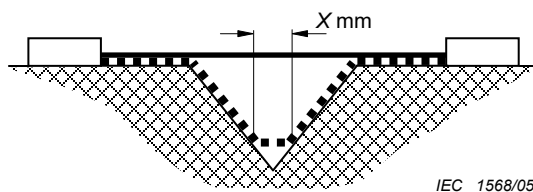
———— CLEARANCE ■■■■■ CREEPAGE DISTANCE



Condition: Path under consideration includes a parallel-sided groove of any depth, and equal to or more than X mm wide.

Rule: Clearance is the "line of sight" distance. Creepage distance path follows the contour of the groove.

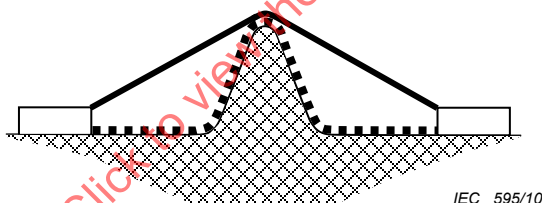
Figure A.2 – Wide groove



Condition: Path under consideration includes a V-shaped groove with internal angle of less than 80° and a width greater than X mm.

Rule: Clearance is "line of sight" distance. Creepage distance path follows the contour of the groove but "short circuits" the bottom of the groove by a link X mm long.

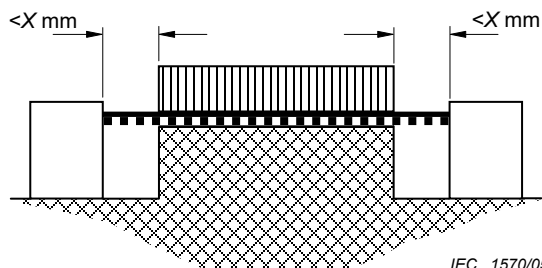
Figure A.3 – V-shaped groove



Condition: Path under consideration includes a rib.

Rule: Clearance is the shortest direct air path over the top of the rib. Creepage distance path follows the contour of the rib.

Figure A.4 – Rib

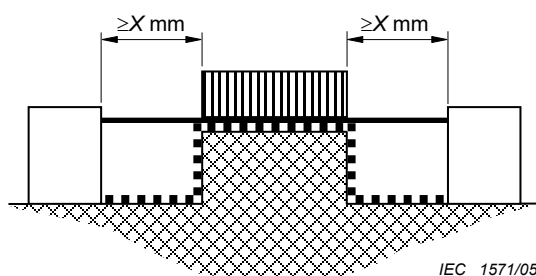


Condition: Path under consideration includes an uncemented joint with grooves less than X mm wide on either side.

Rule: Clearance and creepage distance path is the "line of sight" distance shown.

Figure A.5 – Uncemented joint with narrow groove

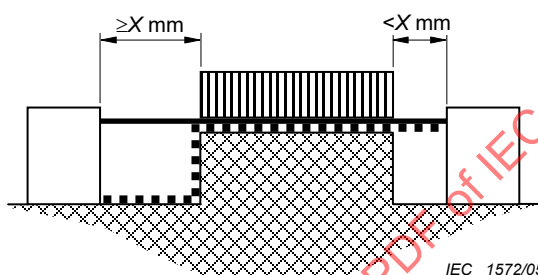
———— CLEARANCE ■■■■■ CREEPAGE DISTANCE



Condition: Path under consideration includes an uncemented joint with a groove equal to or more than X mm wide each side.

Rule: Clearance is the "line of sight" distance. Creepage distance path follows the contour of the groove.

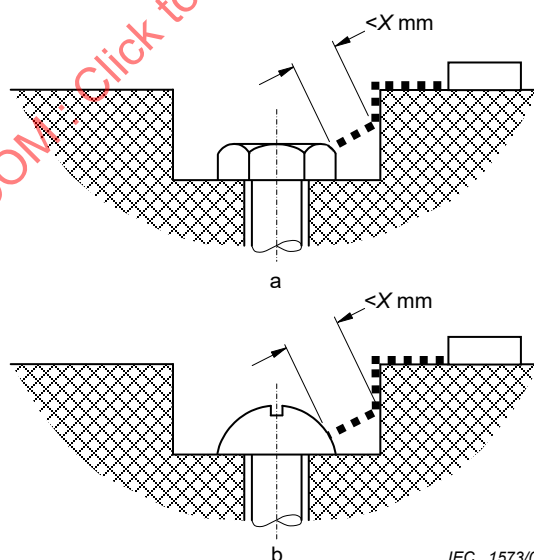
Figure A.6 – Uncemented joint with wide groove



Condition: Path under consideration includes an uncemented joint with a groove on one side less than X mm wide and a groove on the other equal to or more than X mm wide.

Rule: Clearance and creepage distance path are as shown.

Figure A.7 – Uncemented joint with narrow and wide grooves

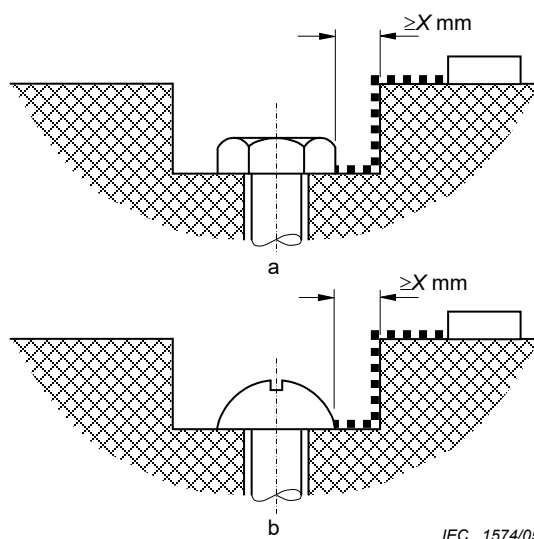


Condition: Gap between head of screw and wall of recess too narrow to be taken into account.

Rule: Measurement of creepage is from the screw to the wall at the point where the distance equals X mm. Measurement of clearance (not shown) is shortest line of sight from screw to the upper corner of the recess, and then across the top surface to the live part.

Figure A.8 – Narrow recess

———— CLEARANCE ■■■■■ CREEPAGE DISTANCE



Condition: Gap between head of screw and wall of recess wide enough to be taken into account.

Rule: Measurement of creepage is as shown. Measurement of clearance (not shown) is shortest line of sight from screw to the upper corner of the recess, and then across the top surface to the live part.

Figure A.9 – Wide recess



Condition: Insulation distance with intervening, unconnected conductive part.

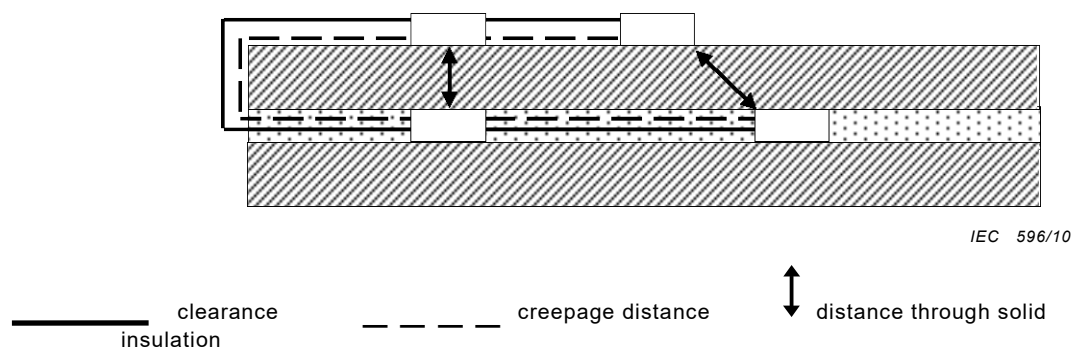
Rule: Clearance is the distance $d + D$.

Creepage distance is also $d + D$.

Where the value of d or D is smaller than X , it shall be considered as zero.

Figure A.10 – Intervening, unconnected conductive part

———— CLEARANCE ■■■■■ CREEPAGE DISTANCE



Condition: Path under consideration includes inner layer of PWB.

Rule: For the inner layer(s), the distance between adjacent tracks on the same layer is treated as creepage distance for pollution degree 1 and clearance as in air (see 7.3.7.8.4.1).

Figure A.11 – Distance for multilayer PWBs

IECNORM.COM : Click to view the full PDF of IEC 62109-1:2010

Annex B (normative)

Programmable equipment

B.1 Software or firmware that performs safety critical functions

B.1.1 Firmware or software that performs a critical safety function/s, such as protection from excessive temperature, over current or improper synchronization of AC sources, the failure of which can result in a risk of fire, electric shock or other hazard as specified by this standard, shall be evaluated by one of the following means.

- a) All software or firmware limits or controls shall be disabled before the test to evaluate the hardware circuitry during the abnormal test condition related to the safety function, or the hardware sensor component that is monitored by the firmware or software is modified or disabled to prevent the software or firmware from reading or responding to the abnormal condition.
- b) Protective controls employing software or firmware to perform their function(s), shall be so constructed that they comply with IEC 60730-1 Annex H to address the risks identified in B.2.1. Each combination of microprocessor model, manufacturer and firmware/software version used in the production of a PCE shall be evaluated as specified in the remainder of Annex B.

Exception: For units with firmware/software that has been found to be compliant with the remainder of Annex B, subsequent firmware/software revisions may be entitled to a limited reevaluation for the revised firmware or software. The scope of the re-evaluation shall be defined by the potential impact of the firmware or software revisions and the applicable portions of IEC 60730-1 Annex H shall be reapplied.

B.2 Evaluation of controls employing software

B.2.1 Risk analysis

B.2.1.1 A risk analysis shall be conducted to determine a set of risks and that the software addresses the identified risks. The risk analysis shall be conducted based on the safety requirements for the programmable component.

B.2.1.2 An analysis shall be conducted to identify the critical, non-critical, and supervisory parts of the software.

B.2.1.3 An analysis shall be conducted to identify transitions or states that can result in a risk.

B.2.1.4 Risks to be considered include, but are not limited to functions associated with the following:

- a) Temperature control, monitoring and response (i.e. coolant, internal ambient, device)
- b) Safety interlocks
- c) Synchronization between multiple AC sources
- d) Emergency stop of operation (including staged shutdown / sequencing)
- e) Connection / disconnection – from an input source and output source
- f) RCD functions
- g) Over current protection or control

The software shall detect a hardware or software malfunction and place the device in a safe state as indicated per the “Risks Addressed State” definition.

Annex C

(normative)

Symbols to be used in equipment markings

Table C.1 – Symbols

Number	Symbol	Reference	Description
1		IEC 60417 – 5031 (2002-10)	Direct current
2		IEC 60417 – 5032 (2002-10)	Alternating current
3		IEC 60417 – 5033 (2002-10)	Both direct and alternating current
4		IEC 60417 – 5032 – 1 (2002-10)	Three-phase alternating current
5		IEC 60417 – 5032 – 2 (2002-10)	Three-phase alternating current with neutral conductor
6		IEC 60417 – 5017 (2006-08)	Earth (ground) terminal
7		IEC 60417 – 5019 (2006-08)	Protective conductor terminal
8		IEC 60417 – 5020 (2002-10)	Frame or chassis terminal
9		ISO 7000-1641	Refer to the operating instructions
10		IEC 60417 – 5007 (2002-10)	On (Supply)
11		IEC 60417 – 5008 (2002-10)	Off (Supply)
12		IEC 60417 – 5172 (2003-02)	Equipment protected throughout by double insulation or reinforced insulation
13		ISO 3864 – 5036	Caution, risk of electric shock
14		IEC 60417 – 5041 (2002-10)	Caution, hot surface

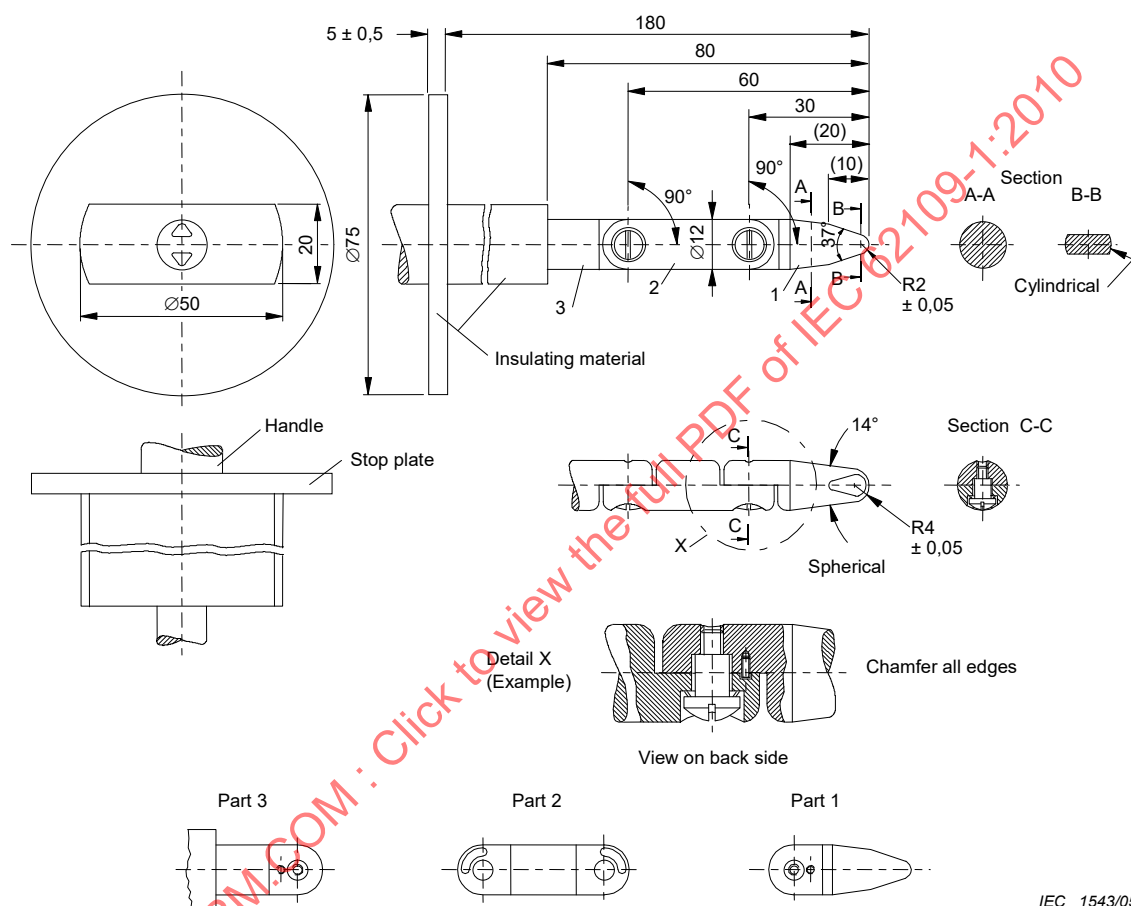
Number	Symbol	Reference	Description
15		ISO 7000 – 0434	Caution, risk of danger
16		IEC 60417 – 5268 (2002-10)	In position of a bi-stable push control
17		IEC 60417 – 5269 (2002-10)	Out position of a bi-stable push control
18		IEC 60417 – 5034 (2002-10)	Input terminal or rating
19		IEC 60417 – 5035 (2002-10)	Output terminal or rating
20		IEC 60417 – 5448 (2002-10)	Bidirectional terminal or rating
21		IEC 60417 – 5036 (2002-10) and 5416 (2002-10)	Caution, risk of electric shock, Energy storage timed discharge (time to be indicated adjacent to the symbol)
22			Caution risk of hearing damage, wear hearing protection

When any of the symbols described in Table C.1 is used, an explanation of the symbol has to be provided as part of the documentation.

Annex D (informative)

Test probes for determining access

The following diagrams are re-created from the source standards for convenience only. The source standards are referred to by undated normative reference in this standard, so these diagrams may no longer be valid. Refer to the current edition of the referenced standards.



Linear dimensions in millimetres

Tolerances on dimensions without specific tolerances:

- for 14° and 37° angles $\pm 15'$
- on radii: $\pm 0,1$ mm
- on linear dimensions:
 - ≤ 15 mm: $+0/-0,1$ mm
 - > 15 mm ≤ 25 mm $\pm 0,1$ mm
 - > 25 mm: $\pm 0,3$ mm

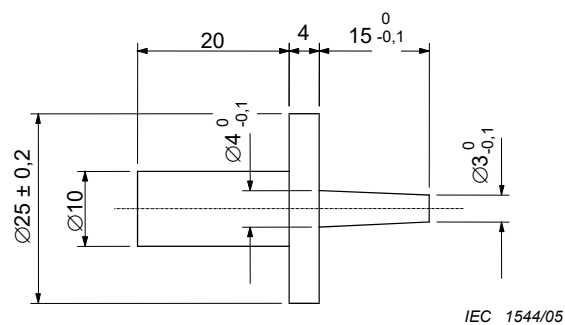
Both joints of this finger can be bent through an angle of 90° (+10°, –0°) in the same direction only.

NOTE 1 Using the pin and groove solution is only one of the possible approaches in order to limit the bending angle to 90°. For this reason, dimensions and tolerances of these details are not given in the drawing. The actual design shall ensure a 90° bending angle with a 0° to +10° tolerance.

NOTE 2 Dimensions in parentheses are for information only.

NOTE 3 The test finger is taken from IEC 61032, Figure 2, test probe B. In some cases, the tolerances are different.

Figure D.1 – Test finger

Dimensions in millimetres

The handle dimensions ($\varnothing$ 10 and 20) are not critical.

NOTE The test pin dimensions are those given in IEC 61032, Figure 8, test probe 13. In some cases the tolerances are different.

Figure D.2 – Test pin

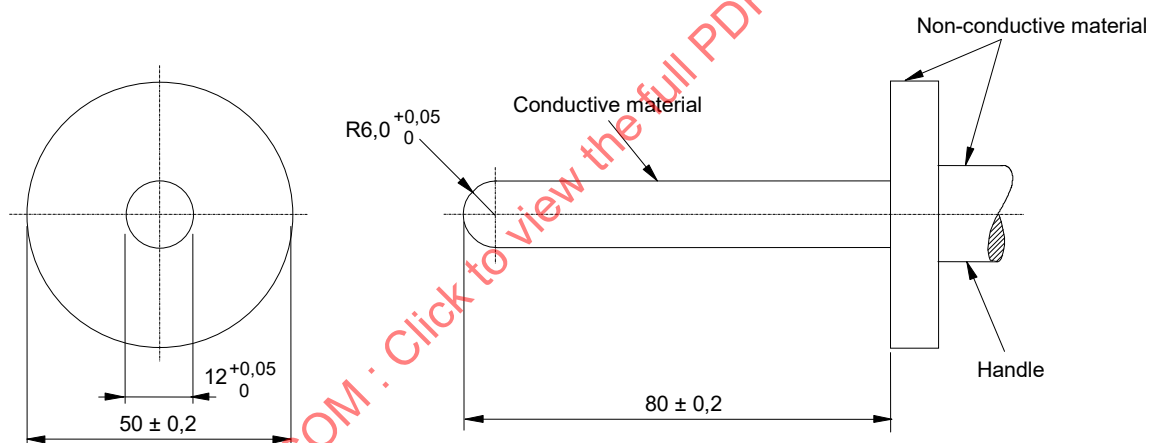
Dimensions in millimetres

Figure D.3 – Straight unjointed test finger

Annex E (informative)

RCDs

E.1 Selection of RCD type in AC circuits

Depending on the supply circuitry and the type of RCD (type A, AC or B – see IEC 60755), PCE and RCD/RCM can be compatible or incompatible (see 7.3.8).

If operation under normal or fault conditions can result in a smooth d.c. component in the current through the RCD or RCM, the PCE is considered incompatible with RCDs of type A and AC. In such cases an RCD or RCM of Type B is required, unless other steps are taken to prevent the d.c. current component under normal or fault conditions.

The flow chart of Figure E.1 will help with the selection of the RCD type when using a PCE downstream of the RCD.

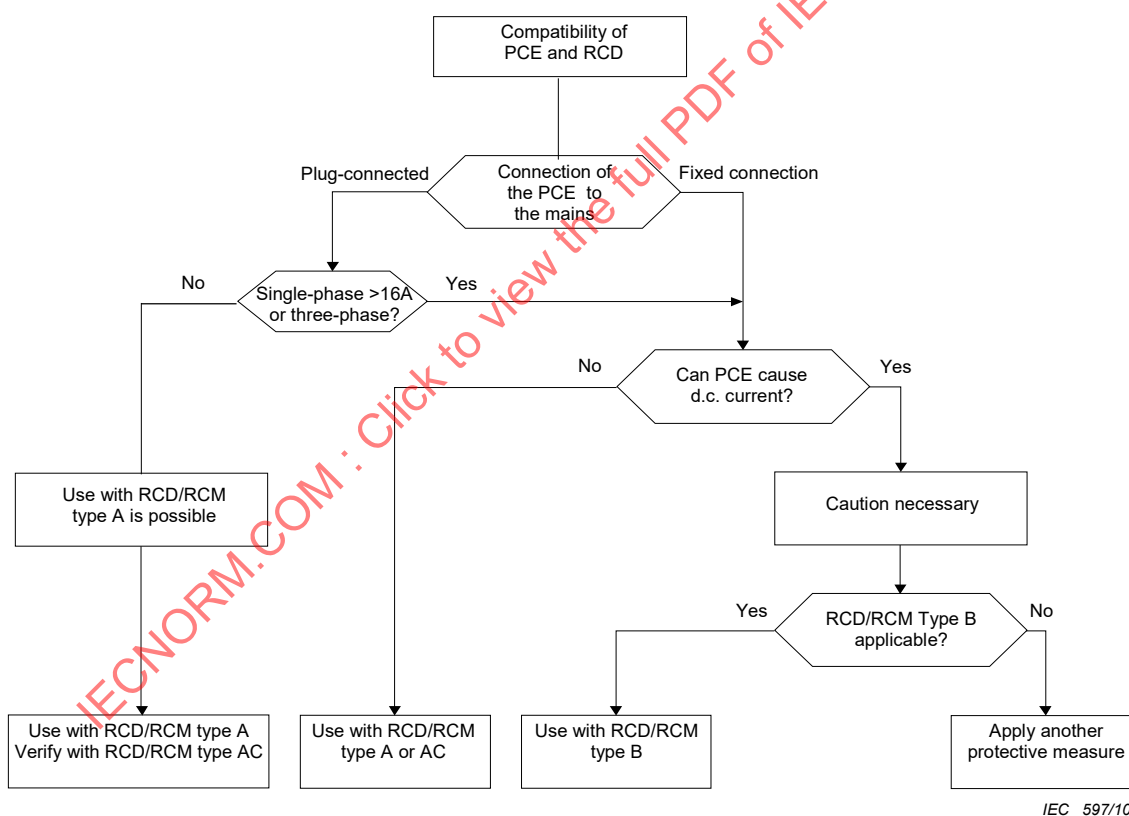
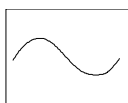
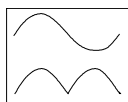


Figure E.1 – Flow chart leading to selection of the RCD/RCM type upstream of a PCE

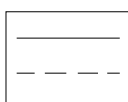
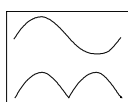
RCDs suitable to be triggered by differing waveforms of residual current are marked with the following symbols, as defined in IEC 60755:



Type AC: – a.c. current sensitive



Type A: – a.c. current sensitive and pulse current sensitive



Type B: – universal current sensitive

IECNORM.COM : Click to view the full PDF of IEC 62109-1:2010

Annex F (informative)

Altitude correction for clearances

**Table F.1 – Correction factor for clearances at altitudes above 2 000 m
(see 7.3.7.4.1)**

Altitude m	Normal barometric pressure kPa	Multiplication factor for clearances
2 000	80,0	1,00
3 000	70,0	1,14
4 000	62,0	1,29
5 000	54,0	1,48
6 000	47,0	1,70
7 000	41,0	1,95
8 000	35,5	2,25
9 000	30,5	2,62
10 000	26,5	3,02
15 000	12,0	6,67
20 000	5,5	14,50

Table F.2 – Test voltages for verifying clearances at different altitudes

The voltage values of Table F.2 apply for the verification of clearances only.

Impulse voltage (from Table 12, column 6) kV	Impulse test voltage at sea level kV	Impulse test voltage at 200 m altitude kV	Impulse test voltage at 500 m altitude kV
0,33	0,36	0,36	0,35
0,50	0,54	0,54	0,53
0,80	0,93	0,92	0,90
1,50	1,8	1,7	1,7
2,50	2,9	2,9	2,8
4,00	4,9	4,8	4,7
6,00	7,4	7,2	7,0
8,00	9,8	9,6	9,4
12,00	15	14	14

NOTE 1 Explanations concerning the influencing factors (air pressure, altitude, temperature, humidity) with respect to electric strength of clearances are given in 6.1.2.2.1.3 of IEC 60664-1.

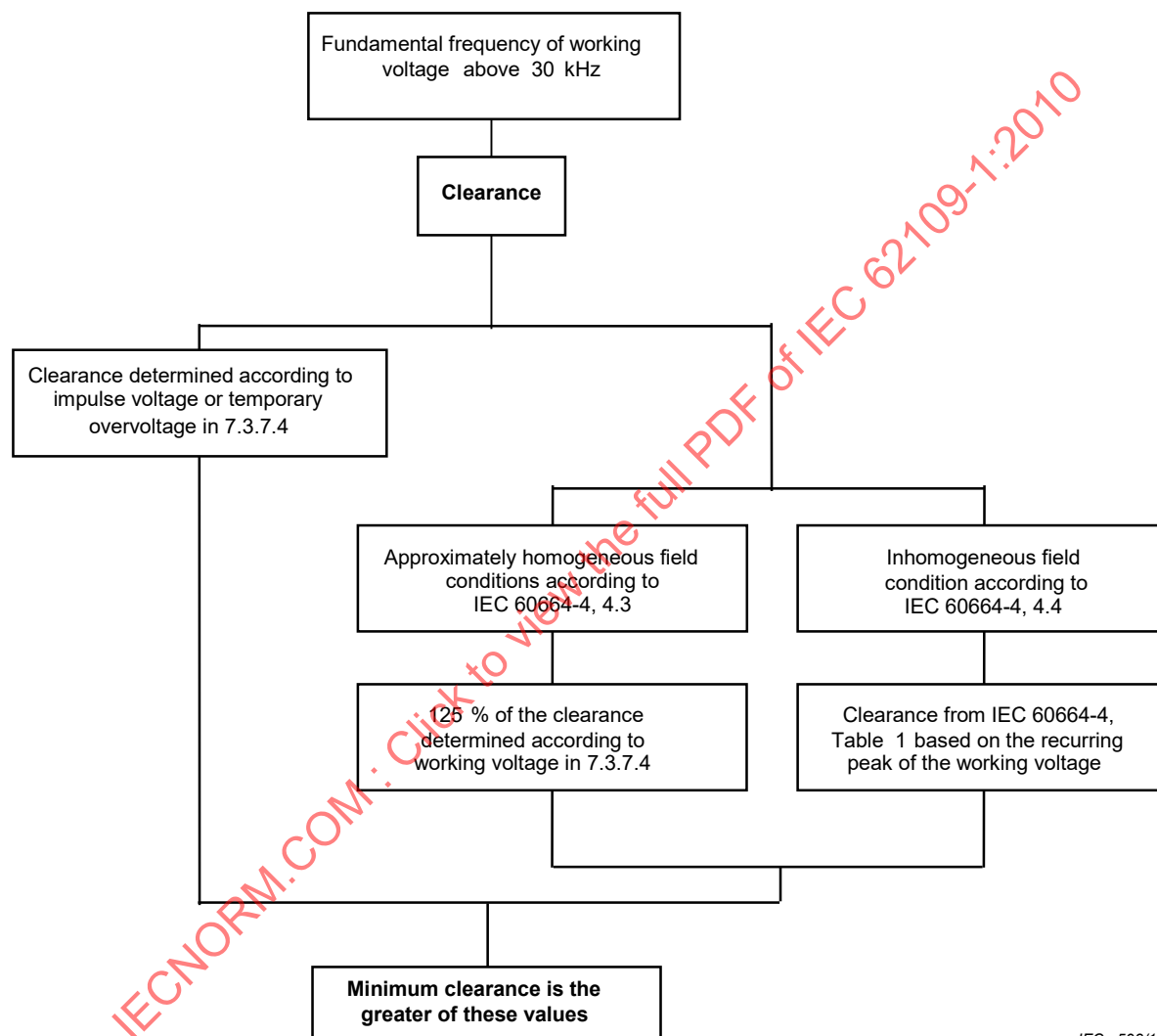
NOTE 2 When testing clearances, associated solid insulation will be subjected to the test voltage. As the impulse test voltage is increased with respect to the rated impulse voltage, solid insulation will have to be designed accordingly. This results in an increased impulse withstand capability of the solid insulation.

NOTE 3 Values given above have been rounded from the calculation in 6.1.2.2.1.3 of IEC 60664-1.

Annex G (informative)

Clearance and creepage distance determination for frequencies greater than 30 kHz

G.1 Clearances



IEC 598/10

NOTE For frequencies exceeding 30 kHz, an approximately homogeneous field is considered to exist when the radius of curvature r of the conductive parts is equal or greater than 20 % of the clearance. The necessary radius of curvature can only be specified at the end of the dimensioning procedure.

Figure G.1 – Clearance distance determination for frequencies greater than 30 kHz

Table G.1 – Minimum values of clearances in air at atmospheric pressure for inhomogeneous field conditions (Table 1 of IEC 60664-4)

Peak voltage ^a kV	Clearance mm
≤ 0,6 ^b	0,065
0,8	0,18
1,0	0,5
1,2	1,4
1,4	2,35
1,6	4,0
1,8	6,7
2,0	11,0
^a For voltages between the values stated in this table, interpolation is permitted.	
^b No data is available for peak voltages less than 0,6 kV.	

G.2 Creepage distances

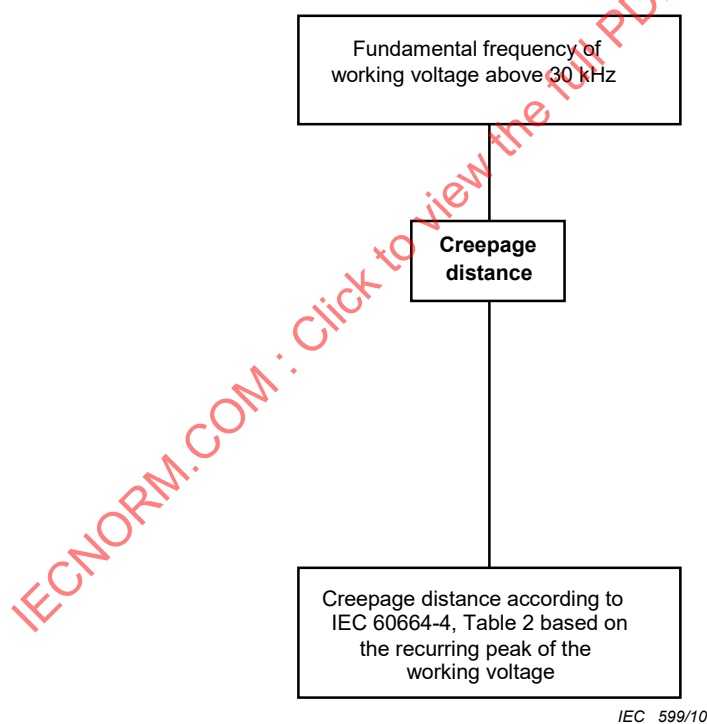


Figure G.2 – Creepage distance determination for frequencies greater than 30 kHz

**Table G.2 – Minimum values of creepage distances for different frequency ranges
(Table 2 of IEC 60664-4)**

Peak voltage kV	Creepage distance ^{a, b} mm						
	30 kHz < f ≤ 100 kHz	f ≤ 0,2 MHz	f ≤ 0,4 MHz	f ≤ 0,7 MHz	f ≤ 1 MHz	f ≤ 2 MHz	f ≤ 3 MHz
0,1	0,0167						0,3
0,2	0,042					0,15	2,8
0,3	0,083	0,09	0,09	0,09	0,09	0,8	20
0,4	0,125	0,13	0,15	0,19	0,35	4,5	
0,5	0,183	0,19	0,25	0,4	1,5	20	
0,6	0,267	0,27	0,4	0,85	5		
0,7	0,358	0,38	0,68	1,9	20		
0,8	0,45	0,55	1,1	3,8			
0,9	0,525	0,82	1,9	8,7			
1	0,6	1,15	3	18			
1,1	0,683	1,7	5				
1,2	0,85	2,4	8,2				
1,3	1,2	3,5					
1,4	1,65	5					
1,5	2,3	7,3					
1,6	3,15						
1,7	4,4						
1,8	6,1						

^a The values for the creepage distances in the table apply for pollution degree 1. For pollution degree 2 a multiplication factor of 1,2 and for pollution degree 3 a multiplication factor 1,4 shall be used.

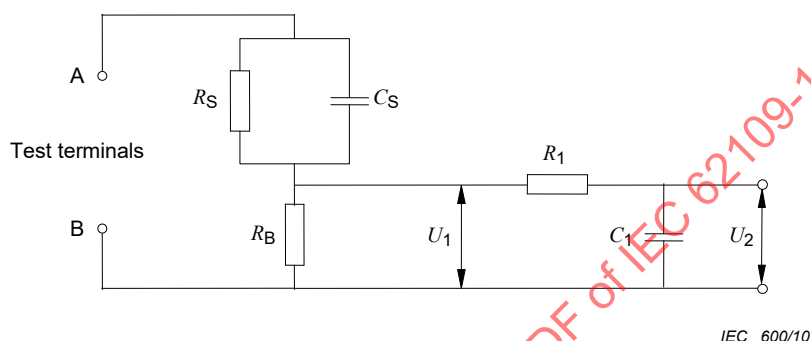
^b Interpolation between columns is permitted.

Annex H (informative)

Measuring instrument for touch current measurements (see 7.5.4)

H.1 Measuring instrument

The measuring instrument of Figure H.1 is from Figure 4 of IEC 60990.



Key

R_S	1 500 Ω
R_B	500 Ω
R_1	10 k Ω
C_S	0,22 μ F
C_1	0,022 μ F

Voltmeter or oscilloscope (r.m.s. or peak reading)

Input resistance: >1 M Ω

Input capacitance: <200 pF

Frequency range: 15 Hz up to 1 MHz (appropriate for the highest frequency of interest)

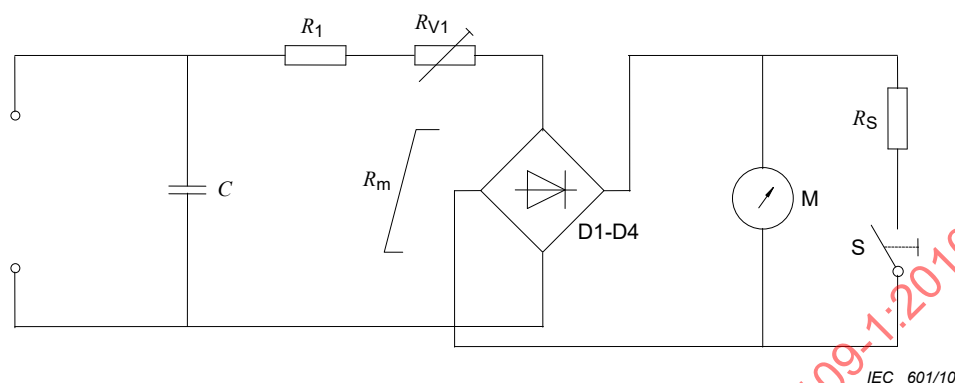
Electrical measuring instruments shall have adequate bandwidth to provide accurate readings, taking into account all components (d.c., AC MAINS SUPPLY frequency, high frequency and harmonic content) of the parameter being measured. If the r.m.s. value is measured, care shall be taken that measuring instruments give true r.m.s. readings of non-sinusoidal waveforms as well as sinusoidal waveforms.

Figure H.1 – Measuring instrument

The measuring instrument is calibrated by comparing the frequency factor of U_2 with the solid line in Figure F.2 of IEC 60990 at various frequencies. A calibration curve is constructed showing the deviation of U_2 from the ideal curve as a function of frequency.

H.2 Alternative measuring instrument

The measuring instrument of Figure H.2 is from Figure D.2 of IEC 60950-1.



Key

M

$R_1 + R_{V1} + R_m$ at 0,5 mA d.c. =

D1 – D4

R_S

S

0 mA – 1 mA moving coil movement

$1\,500\ \Omega \pm 1\%$ with $C = 150\ \text{nF} \pm 1\%$ or

$2\,000\ \Omega \pm 1\%$ with $C = 112\ \text{nF} \pm 1\%$

Rectifier

Non-inductive shunt for $\times 10$ range

Sensitivity button (press for maximum sensitivity)

Figure H.2 – Alternative measuring instrument

The instrument comprises a rectifier/moving coil meter with additional series resistance, the two being shunted by a capacitor, as shown in Figure H.2. The effect of the capacitor is to reduce the sensitivity to harmonics and other frequencies above the power frequency. The instrument should also include a $\times 10$ range obtained by shunting the meter coil by a non-inductive resistor. It is also permitted to include overcurrent protection, provided that the method used does not affect the basic characteristics of the instrument.

R_{V1} is adjusted for the desired value of total resistance at 0,5 mA d.c.

The meter is calibrated at the following calibration points on the maximum sensitivity range at 50 Hz to 60 Hz sinusoidal:

0,25 mA, 0,5 mA, 0,75 mA.

The following response is checked at the 0,5 mA calibration point:

Sensitivity at 5 kHz sinusoidal: $3,6\ \text{mA} \pm 5\%$.

Annex I (informative)

Examples of protection, insulation, and overvoltage category requirements for PCE

This Annex contains examples of the application of the requirements in Clause 7, and is not intended to cover every situation.

I.1 Numerical example

The following is an example of application of the requirements of 7.3.7.1.2 regarding determination of OVCs and impulse withstand voltage ratings. Note that the system voltages in this example were chosen to avoid the need to use interpolation, to keep the example simpler.

Consider a PCE with isolation between the mains and PV circuits, with the PV circuit (OVCII) operating at a system voltage of 1500 V dc, and the mains circuit (OVCI) operating at a system voltage of 150 V r.m.s. Based on Table 12, the impulse withstand voltage rating of the PV circuit is 6 000 V (circuit to earth) before considering the influence of the mains. The impulse withstand voltage rating of the mains is 2 500 V (circuit to earth) before considering the influence of the PV circuit.

- The impulses from the mains circuit present on the PV circuit are reduced one OVC by the isolation, to 1 500 V based on system voltage of 150 V r.m.s. in OVCI.
- The rating to be used on the PV circuit is 6 000 V (the higher of the two values).
- The impulses from the PV circuit present on the mains circuit are reduced one OVC by the isolation, to 4 000 V, based on system voltage of 1 500 V dc in OVCII.
- The rating to be used on the mains circuit is 4 000 V (the higher of the two values).
- The above impulse withstand voltage ratings are from circuits to earth. Within circuits, the OVC is reduced by one compared to the OVC from circuits to earth. Therefore within the PV circuit, the rating to be used is 4 000 V based on the PV system voltage of 1 500 V dc and OVCII reduced to OVCI. The rating to be used within the mains circuit is 2 500 V based on a further one level reduction of the 4 000 V impulses (circuit to earth) from the PV side.

I.2 Illustrative examples

The following Figures I.1 to I.5 are intended as examples of application of the requirements in 7.3.7. These are examples only - other solutions are possible.

Key

----- Protection against direct contact

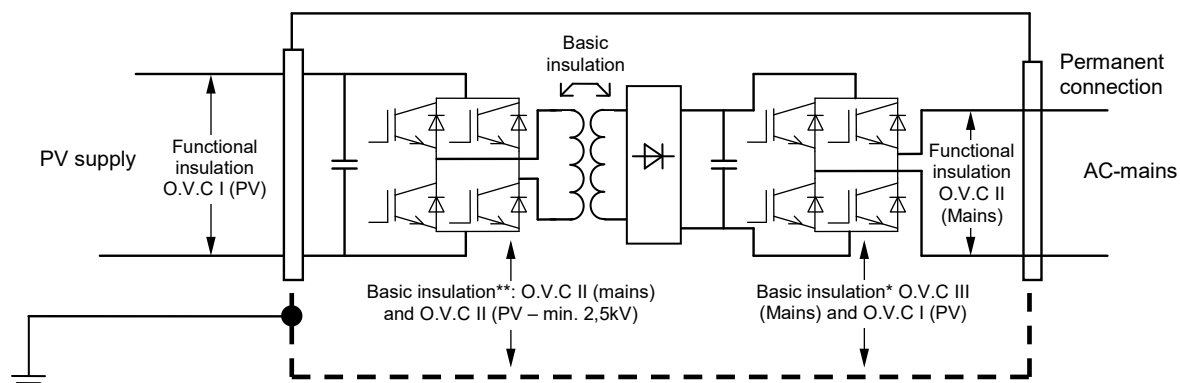
— — — — Conductive accessible parts

— Protective separation

SPD Surge Protection Device (example of measure to reduce transient overvoltages)

OVC Overvoltage category

“(PV)” and “(Mains)” refer to the OVC based on the PV and Mains circuits respectively



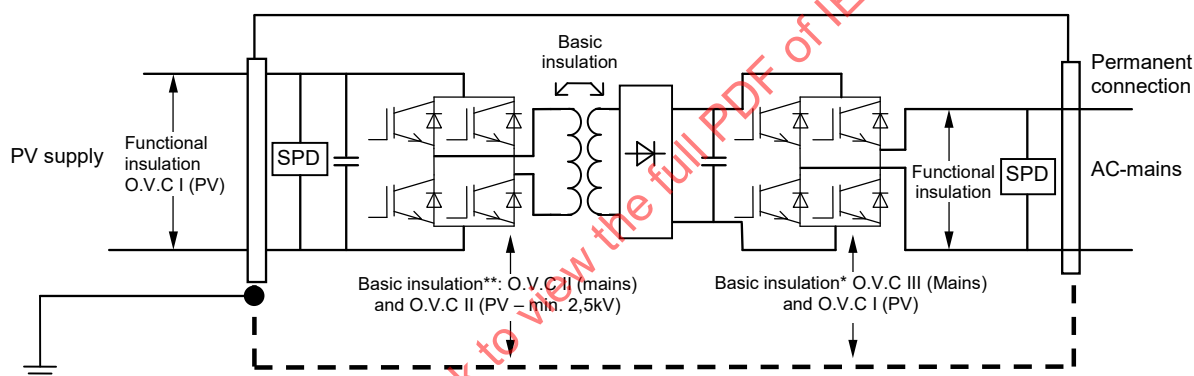
Basic insulation*: O.V.C III based on the mains system voltage and PV O.V.C I. The most severe of these requirements applies.

Basic insulation**: O.V.C II based on the mains system voltage and PV O.V.C II. The most severe of these requirements applies.

For basic as well as functional insulation, the transformer providing galvanic isolation decreases the O.V.C by one level, for mains as well as PV supply.

IEC 602/10

Figure I.1 – Transformer (basic) isolated PV inverter

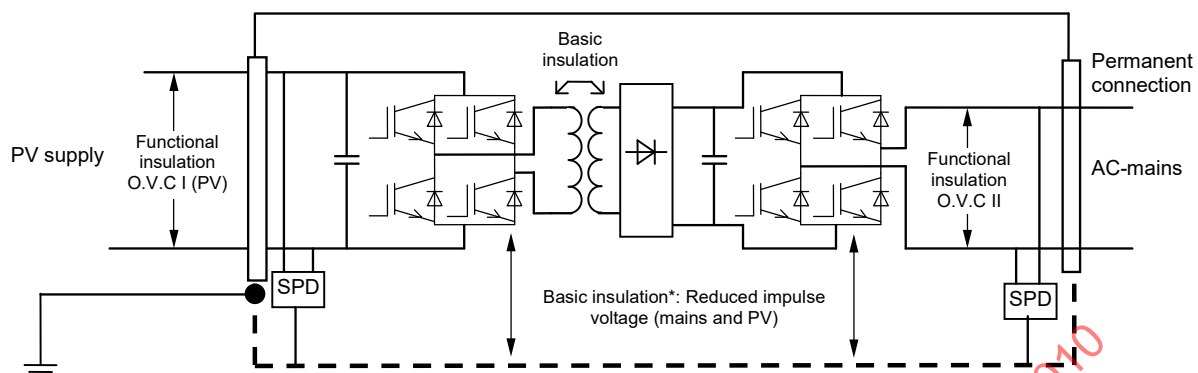


Functional insulation: Functional insulation is based on max. impulse voltage limited by circuit characteristic incl. SPD. The SPD does not give any reduction for basic insulation as it is located between phases.

For basic as well as functional insulation, the transformer providing galvanic isolation decreases the O.V.C by one level, for mains as well as PV supply.

IEC 603/10

Figure I.2 – Transformer (basic) isolated PV inverter with SPD to reduce impulse voltage for functional insulation

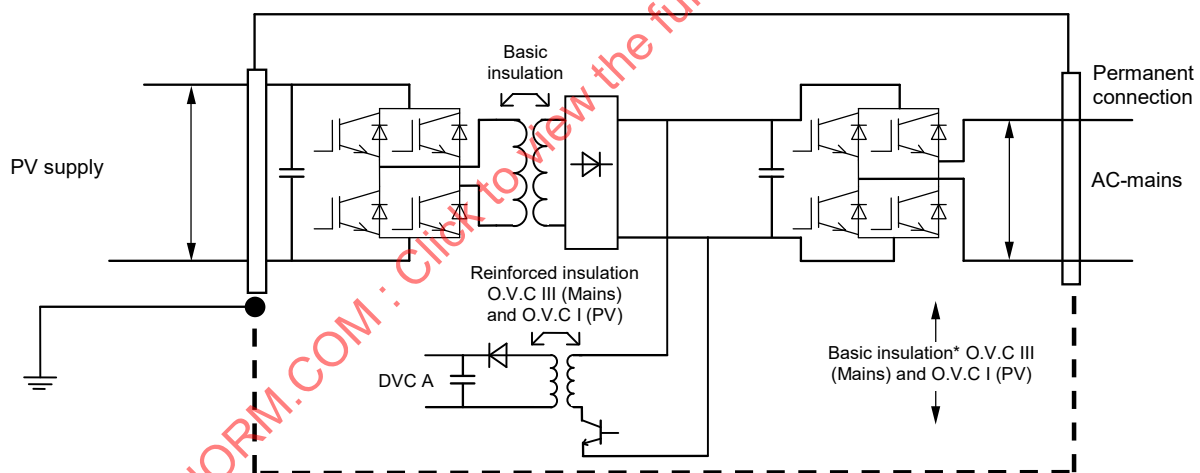


Basic Insulation*: Basic insulation is decreased based on max. impulse voltage limited by circuit characteristic incl. SPD. The SPD does not give any reduction for functional insulation as it is located between phases and protective earth, unless the SPD provides this function.

For functional insulation the transformer providing galvanic isolation decreases the O.V.C by one level, for mains as well as PV supply. Basic as well as functional.

IEC 604/10

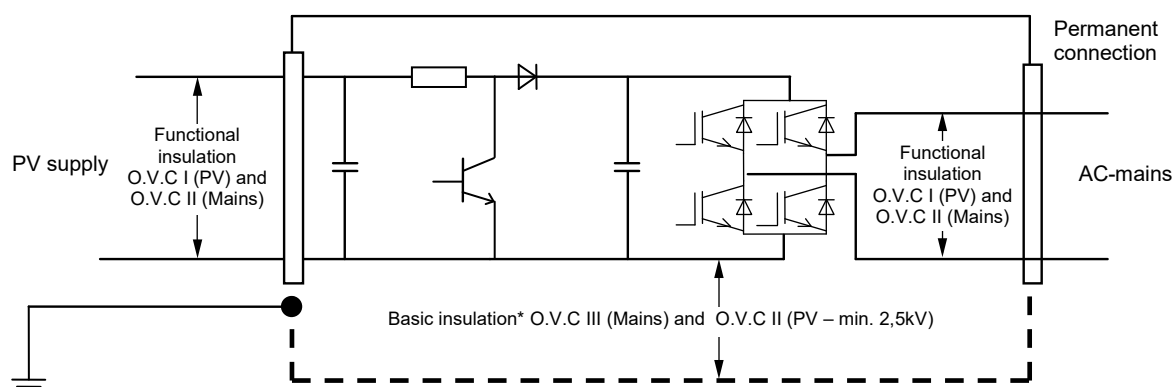
Figure I.3 – Isolated PV inverter with SPD to reduce impulse voltage for basic insulation



Reinforced Insulation: O.V.C III based on the mains system voltage and O.V.C I from PV. (PV reduced by one O.V.C. level) The most severe of these requirements applies.

IEC 605/10

Figure I.4 – Transformer isolated auxiliary circuit with reinforced insulation



Basic insulation*: O.V.C III based on the mains system voltage and O.V.C II from PV. The most severe of these requirements applies. No reduction of the impulse voltage or Over Voltage Category for mains or PV.

Functional insulation: O.V.C II based on the mains system voltage and O.V.C I from PV. The most severe of these requirements applies.

IEC 606/10

Figure I.5 – Transformerless PV inverter

Annex J (normative)

Ultraviolet light conditioning test

(see 13.6.4)

J.1 General

Samples mounted as in Clause J.2 are to be exposed to ultraviolet light by using either the apparatus in Clauses J.3 or J.4, and shall comply with the criteria in 13.6.4.

J.2 Mounting of test samples

The samples are mounted vertically on the inside of the cylinder of the light exposure apparatus, with the widest portion of the sample facing the arcs. They are mounted so that they do not touch each other.

J.3 Carbon-arc light-exposure apparatus

The apparatus described in ISO 4892-4, or equivalent, is used in accordance with the procedures given in ISO 4892-1 and ISO 4892-4 using a type 1 filter, with water spray.

J.4 Xenon-arc light-exposure apparatus

The apparatus described in ISO 4892-2, or equivalent, is used in accordance with the procedures given in ISO 4892-1 and ISO 4892-2 using method A, with water spray.

IECNORM.COM : Click to view the full PDF of IEC 62109-1:2010

SOMMAIRE

AVANT-PROPOS	159
INTRODUCTION.....	161
1 Domaine d'application et objectif	162
1.1 Domaine d'application	162
1.1.1 Équipements inclus dans le domaine d'application.....	162
1.1.2 Équipement pour lequel d'autres exigences peuvent s'appliquer	162
1.2 Objet.....	163
1.2.1 Aspects inclus dans le domaine d'application	163
1.2.2 Aspects exclus du domaine d'application	163
2 Références normatives	163
3 Termes et définitions	166
EUT (<i>Equipment Under Test, en anglais</i>)	168
très basse tension (TBT).....	168
Isc PV	170
Vmax PV.....	177
4 Exigences d'essai générales.....	177
4.1 Généralités	177
4.2 Conditions générales d'essai	178
4.2.1 Séquence d'essais.....	178
4.2.2 Conditions d'essai de référence.....	178
4.3 Essais thermiques.....	181
4.3.1 Généralités.....	181
4.3.2 Températures maximales.....	181
4.4 Essais dans des conditions de défaut unique	184
4.4.1 Généralités.....	184
4.4.2 Conditions d'essai et durée des essais dans les conditions de défaut.....	184
4.4.3 Conformité après application des conditions de défaut	185
4.4.4 Conditions de défaut unique à appliquer	186
4.5 Pré-conditionnement relatif à l'humidité	189
4.5.1 Généralités.....	189
4.5.2 Conditions	189
4.6 Protection contre les retours de tension	189
4.6.1 Essais relatifs aux retours de tension dans des conditions normales	190
4.6.2 Essais relatifs aux retours de tension dans des conditions de défaut unique	190
4.6.3 Conformité avec les essais relatifs aux retours de tension	190
4.7 Essais relatifs aux caractéristiques assignées électriques.....	190
4.7.1 Caractéristiques assignées d'entrée	190
4.7.2 Caractéristiques assignées de sortie	191
5 Marquage et documentation	191
5.1 Marquage	191
5.1.1 Généralités.....	191
5.1.2 Durabilité des marquages	191
5.1.3 Identification.....	191
5.1.4 Caractéristiques assignées de l'équipement	192
5.1.5 Identification des fusibles	192

5.1.6	Bornes, connexions et commandes.....	192
5.1.7	Interrupteurs et disjoncteurs	193
5.1.8	Équipement de classe II	193
5.1.9	Boîtes à bornes pour connexions externes	193
5.2	Marquages avertisseurs	193
5.2.1	Exigences relatives à la visibilité et la lisibilité des marquages avertisseurs	193
5.2.2	Contenu des marquages avertisseurs	194
5.2.3	Marquages et instructions relatifs aux dangers acoustiques.....	195
5.2.4	Équipement muni de multiples sources d'alimentation	195
5.2.5	Courant de contact excessif.....	195
5.3	Documentation.....	195
5.3.1	Généralités	195
5.3.2	Informations relatives à l'installation	196
5.3.3	Informations relatives au fonctionnement.....	197
5.3.4	Informations relatives à la maintenance	197
6	Exigences et conditions d'environnement	198
6.1	Catégories d'environnement et conditions d'environnement minimales.....	199
6.1.1	En extérieur	199
6.1.2	En intérieur, sans conditionnement	199
6.1.3	En intérieur, avec conditionnement	199
6.2	Degré de pollution.....	200
6.3	Protection contre la pénétration	201
6.4	Exposition aux rayons UV	201
6.5	Température et humidité	202
7	Protection contre les chocs électriques et les dangers liés à l'électricité	202
7.1	Généralités	202
7.2	Conditions de défaut.....	202
7.3	Protection contre les chocs électriques	202
7.3.1	Généralités	202
7.3.2	Classification de la tension déterminante	204
7.3.3	Séparation de protection.....	207
7.3.4	Protection contre les contacts directs	208
7.3.5	Protection en cas de contact direct.....	212
7.3.6	Protection contre les contacts indirects.....	215
7.3.7	Isolation comprenant une distance d'isolement et une ligne de fuite	223
7.3.8	Compatibilité avec le dispositif de protection à courant différentiel résiduel (DDR) ou de surveillance à courant résiduel (RCM).....	235
7.3.9	Protection contre le danger de choc dû à l'énergie stockée.....	236
7.4	Protection contre les dangers liés à l'énergie électrique	237
7.4.1	Détermination du niveau d'énergie dangereux	237
7.4.2	Zones d'accès des opérateurs	237
7.4.3	Zones d'accès au service	238
7.5	Essais électriques liés à un danger de choc électrique.....	238
7.5.1	Essai de tension de choc (essai de type).....	238
7.5.2	Essai de tension (essai de rigidité diélectrique) (essai de type et essai individuel de série)	240
7.5.3	Essai de décharge partielle (essai de type ou essai sur échantillon)	244
7.5.4	Mesure du courant de contact (essai de type).....	245

7.5.5	Equipement avec plusieurs sources d'alimentation	246
8	Protection contre les dangers mécaniques.....	247
8.1	Généralités	247
8.2	Parties mobiles	247
8.2.1	Protection du personnel d'entretien.....	247
8.3	Stabilité	248
8.4	Dispositions relatives au levage et au transport	248
8.5	Fixation murale	249
8.6	Parties expulsées	249
9	Protection contre les dangers d'incendie.....	249
9.1	Résistance à l'incendie	249
9.1.1	Réduction du risque d'inflammation et de propagation des flammes.....	249
9.1.2	Conditions à la présence d'une enveloppe contre l'incendie.....	250
9.1.3	Exigences relatives à la protection des matériaux contre les dangers d'incendie	251
9.1.4	Ouvertures dans les enveloppes contre l'incendie.....	254
9.2	Sources de courant limité.....	258
9.2.1	Généralités	258
9.2.2	Essais d'une source de courant limité	258
9.3	Protection contre les courts-circuits et les surintensités	259
9.3.1	Généralités	259
9.3.2	Nombre et emplacement des dispositifs de protection contre les surintensités	260
9.3.3	Protection en court-circuit (protection de secours)	260
10	Protection contre les dangers de pression sonore.....	260
10.1	Généralités	260
10.2	Pression sonore et niveau acoustique	261
10.2.1	Niveaux de bruit dangereux	261
11	Protection contre les dangers liés aux liquides	261
11.1	Pression, fuite et rétention de liquides	261
11.2	Pression et fuite de liquide.....	261
11.2.1	Pression maximale	262
11.2.2	Fuite des pièces	262
11.2.3	Dispositif de protection contre les surpressions	262
11.3	Huile et graisse.....	262
12	Dangers chimiques	263
12.1	Généralités	263
13	Exigences physiques	263
13.1	Poignées et commandes manuelles	263
13.1.1	Commandes réglables	263
13.2	Fixation des pièces	264
13.3	Dispositions relatives aux connexions externes.....	264
13.3.1	Généralités	264
13.3.2	Connexion à un réseau c.a.	264
13.3.3	Bornes de câblage pour la connexion de conducteurs externes	269
13.3.4	Espace de câblage d'alimentation.....	271
13.3.5	Espace de flexion de câbles d'au moins 10 mm ²	271
13.3.6	Coupure des sources d'alimentation	271
13.3.7	Connecteurs, fiches et socles	272

13.3.8	Équipement directement enfichable	272
13.4	Connexions et câblage internes	273
13.4.1	Généralités	273
13.4.2	Acheminement	273
13.4.3	Code couleur	273
13.4.4	Jonctions et connexions	273
13.4.5	Interconnexions entre parties du PCE	274
13.5	Ouvertures dans les enveloppes	274
13.5.1	Ouvertures au sommet et latérales	274
13.6	Polymères	276
13.6.1	Généralités	276
13.6.2	Polymères servant d'enveloppes ou de barrières et évitant l'exposition aux dangers	277
13.6.3	Polymères servant d'isolation solide	277
13.6.4	Résistance aux rayons UV	278
13.7	Résistance mécanique à la déformation, au choc ou à une chute	279
13.7.1	Généralités	279
13.7.2	Essai de déformation à 250 N pour les enveloppes métalliques	280
13.7.3	Essai de choc à 7 J pour les enveloppes polymères	280
13.7.4	Essai de chute	280
13.8	Exigences des enveloppes métalliques en matière d'épaisseur	280
13.8.1	Généralités	280
13.8.2	Métal fondu	280
13.8.3	Tôle	281
14	Composants	283
14.1	Généralités	283
14.2	Protection contre les températures excessives d'un moteur	285
14.3	Dispositifs de protection contre les températures excessives	285
Pendant l'essai, les dispositifs à réarmement doivent fonctionner à chaque fois que la condition de défaut unique est appliquée et les dispositifs sans réarmement doivent fonctionner une fois. Après l'essai, les dispositifs à réarmement ne doivent présenter aucun signe de dommage pouvant empêcher leur fonctionnement dans une condition de défaut unique ultérieure.		285
14.4	Porte-fusibles	285
14.5	Dispositifs de sélection de la tension réseau	285
14.6	Cartes de circuit imprimé	286
14.7	Circuits ou composants utilisés en tant que dispositifs de limitation de surtension transitoire	286
14.8	Batteries	286
14.8.1	Ventilation de l'enveloppe de batterie	286
14.8.2	Fixation de batterie	287
14.8.3	Déversement d'électrolyte	288
14.8.4	Connexions de batterie	288
14.8.5	Instructions relatives à la maintenance de la batterie	288
14.8.6	Accessibilité et maintenabilité des batteries	288
15	Logiciel et micrologiciel exécutant des fonctions de sécurité	288
Annexe A (normative) Mesure des distances d'isolement et des lignes de fuite		290
Règle: la distance d'isolement est le plus court chemin direct parcouru par l'air sur la surface de la nervure. Le chemin de la ligne de fuite suit le contour de la nervure.		291

Règle: La distance d'isolement et le chemin de la ligne de fuite sont tels que représentés.	292
Condition: Entrefer entre la tête de vis et la paroi du renforcement assez large pour être prise en compte.	293
Lorsque la valeur de d ou D est inférieure à X , elle doit être considérée comme égale à zéro.	294
Annexe B (normative) Equipement programmable.	295
B.1 Logiciel ou micrologiciel exécutant des fonctions essentielles de sécurité.	295
B.2 Evaluation d'un logiciel utilisant des commandes.	295
B.2.1 Analyse des risques.	295
Annexe C (normative) Symboles à utiliser pour les marquages de l'équipement.	297
Annexe D (informative) Sondes d'essai pour déterminer l'accès.	299
Annexe E (informative) Dispositifs DDR.	301
E.1 Sélection du type de DDR dans les circuits AC.	301
Annexe F (informative) Correction des distances d'isolement en fonction de l'altitude.	304
Annexe G (informative) Détermination de la distance d'isolement et de la ligne de fuite pour des fréquences supérieures à 30 kHz.	305
G.1 Distances d'isolement.	305
G.2 Lignes de fuite.	306
Annexe H (informative) Instrument pour mesures de courant de contact (voir 7.5.4).	308
H.1 Instrument de mesure.	308
H.2 Autre instrument de mesure.	308
Annexe I (informative) Exemples d'exigences appliquées à un PCE pour les catégories protection, isolation et surtension.	310
I.1 Exemple numérique.	310
I.2 Exemples illustratifs.	310
Annexe J (normative) Essai de conditionnement au rayonnement ultraviolet (voir 13.6.4).	316
J.1 Généralités.	316
J.2 Montage des échantillons d'essai.	316
J.3 Appareil d'exposition à la lumière d'un arc au carbone.	316
J.4 Appareil d'exposition à la lumière d'un arc au xénon.	316
Figure 1 – Récapitulatif des mesures de protection contre les chocs électriques.	203
Figure 2 – Forme d'onde typique pour une tension de fonctionnement c.a.	206
Figure 3 – Forme d'onde typique pour une tension de fonctionnement c.c.	206
Figure 4 – Forme d'onde typique pour une tension de fonctionnement pulsatoire.	207
Figure 5 – Exemples de protection contre un contact direct pour les circuits de classe DVC-C.	211
Figure 6 – Protection par DCV A avec séparation de protection.	212
Figure 7 – Protection par impédance de protection.	213
Figure 8 – Protection par limite d'énergie de décharge.	214
Figure 9 – Protection par limitation de tension.	215
Figure 10 – Exemples de liaison et de mise à la terre de protection.	216
Figure 11 – Essai d'impédance de la liaison de protection pour unité séparée alimentée par le PCE avec protection contre les surintensités du câble d'alimentation.	219
Figure 12 – Essai d'impédance de la liaison de protection pour unité séparée avec parties accessibles et alimentée par le PCE sans protection contre les surintensités.	219

Figure 13 – Modes opératoires d'essai de tension.....	243
Figure 14 – Ouvertures au bas d'une enveloppe contre l'incendie en dessous d'un composant partiellement enveloppé ou non-enveloppé	255
Figure 15 – Construction de chicane d'une enveloppe contre l'incendie	256
Figure 16 – Exemples de sections de conceptions d'ouvertures empêchant un accès vertical.....	275
Figure 17 – Exemples de conception de persiennes.....	275
Figure 18 – Ouvertures d'enveloppe	276
Figure 19 – Méthodes de vérification de la conformité	284
Figure A.1 – Sillon étroit	290
Figure A.2 – Sillon large	291
Figure A.3 – Sillon en forme de V	291
Figure A.4 – Nervure.....	291
Figure A.5 – Jointure non cimentée avec un sillon étroit	292
Figure A.6 – Jointure non cimentée avec un sillon large.....	292
Figure A.7 – Jointure non cimentée avec des sillons étroit et large	292
Figure A.8 – Renforcement étroit	293
Figure A.9 – Renforcement large.....	293
Figure A.10 – Partie conductrice non connectée, intermédiaire	294
Figure A.11 – Distance pour cartes imprimées multicouches	294
Figure D.1 – Doigt d'épreuve	300
Figure D.2 – Broche d'essai.....	300
Figure D.3 – Doigt d'épreuve droit sans jointure.....	300
Figure E.1 – Organigramme permettant de choisir le type de dispositif DDR/RCM en amont d'un PCE.....	302
Figure G.1 – Détermination de la distance d'isolation pour des fréquences supérieures à 30 kHz	305
Figure G.2 – Détermination de la ligne de fuite pour des fréquences supérieures à 30 kHz	306
Figure H.1 – Instrument de mesure	308
Figure H.2 – Autre instrument de mesure.....	309
Figure I.1 – Onduleur photovoltaïque avec isolation (principale) par transformateur.....	311
Figure I.2 – Onduleur photovoltaïque avec isolation (principale) par transformateur et avec dispositifs SPD pour réduire la tension de choc pour une isolation fonctionnelle.....	312
Figure I.3 – Onduleur photovoltaïque avec isolation avec dispositifs SPD pour réduire la tension de choc pour une isolation principale	313
Figure I.4 – Circuit auxiliaire isolé par transformateur avec isolation renforcée	314
Figure I.5 – Onduleur photovoltaïque sans transformateur	315
Tableau 1 – Limites de températures absolues pour les transformateurs, inductances et autres bobines et leurs systèmes d'isolation	182
Tableau 2 – Limites de températures absolues pour les matériaux et composants pour lesquels aucune caractéristique assignée du fabricant ni aucune norme relative au composant n'existe (voir 4.3.2.1)	183
Tableau 3 – Limites de températures absolues de contact pour les surfaces accessibles.....	183

Tableau 4 – Catégories d'environnement, conditions d'environnement et exigences d'essai	200
Tableau 5 – Réduction du degré de pollution de l'environnement interne à l'aide d'une protection supplémentaire	201
Tableau 6 – Récapitulatif des limites des classes de tension déterminante	204
Tableau 7 – Exemples d'application d'isolation et de séparation	205
Tableau 8 – Isolation entre les parties accessibles non reliées à la terre et les circuits de classe DVC A ou B adjacents aux circuits de classe DVC B ou C	210
Tableau 9 – Valeurs de capacité accessible et de tension de charge (seuil de douleur)	214
Tableau 10 – Durée de l'essai de liaison de protection	220
Tableau 11 – Section du conducteur de mise à la terre de protection externe	221
Tableau 12 – Tension d'isolement pour circuits basse tension	227
Tableau 13 – Distances d'isolement	229
Tableau 14 – Lignes de fuite (mm)	231
Tableau 15 – Essai de tension de choc	239
Tableau 16 – Tension de l'essai aux ondes de choc	240
Tableau 17 – Tension d'essai c.a. ou c.c. des circuits reliés directement au réseau	241
Tableau 18 – Tension d'essai c.a. ou c.c. des circuits non reliés directement au réseau	241
Tableau 19 – Essai de décharge partielle	245
Tableau 20 – Résumé des exigences relatives à l'inflammabilité des matériaux	254
Tableau 21 – Ouvertures autorisées dans le bas des enveloppes contre l'incendie	256
Tableau 22 – Limites des sources de courant limitées par nature	259
Tableau 23 – Limites des sources de courant non limitées par nature	259
Tableau 24 – Tailles des conducteurs	267
Tableau 25 – Essais physiques sur des cordons d'alimentation	268
Tableau 26 – Espace de flexion des câbles entre les bornes et les obstructions	271
Tableau 27 – Limites minimales de rétention des propriétés après exposition à des rayons UV	279
Tableau 28 – Épaisseur de la tôle des enveloppes: acier au carbone ou acier inoxydable	281
Tableau 29 – Épaisseur de la tôle des enveloppes: aluminium, cuivre ou laiton	282
Tableau A.1 – Valeur de X	290
Tableau C.1 – Symboles	297
Tableau F.1 – Facteur de correction des distances d'isolement à des altitudes supérieures à 2 000 m (voir 7.3.7.4.1)	304
Tableau F.2 – Tensions d'essai pour vérification des distances d'isolement à différentes altitudes	304
Tableau G.1 – Valeurs minimales des distances d'isolement dans l'air à une pression atmosphérique dans des conditions de champ hétérogène (Tableau 1 de l'IEC 60664-4)	306
Tableau G.2 – Valeurs minimales des lignes de fuite pour des plages de fréquences différentes (Tableau 2 de l'IEC 60664-4)	307

COMMISSION ÉLECTROTECHNIQUE INTERNATIONALE

**SÉCURITÉ DES CONVERTISSEURS DE PUISSANCE
UTILISÉS DANS LES SYSTEMES PHOTOVOLTAÏQUES –****Partie 1: Exigences générales****AVANT-PROPOS**

- 1) La Commission Electrotechnique Internationale (IEC) est une organisation mondiale de normalisation composée de l'ensemble des comités électrotechniques nationaux (Comités nationaux de l'IEC). L'IEC a pour objet de favoriser la coopération internationale pour toutes les questions de normalisation dans les domaines de l'électricité et de l'électronique. A cet effet, l'IEC – entre autres activités – publie des Normes internationales, des Spécifications techniques, des Rapports techniques, des Spécifications accessibles au public (PAS) et des Guides (ci-après dénommés "Publication(s) de l'IEC"). Leur élaboration est confiée à des comités d'études, aux travaux desquels tout Comité national intéressé par le sujet traité peut participer. Les organisations internationales, gouvernementales et non gouvernementales, en liaison avec l'IEC, participent également aux travaux. L'IEC collabore étroitement avec l'Organisation Internationale de Normalisation (ISO), selon des conditions fixées par accord entre les deux organisations.
- 2) Les décisions ou accords officiels de l'IEC concernant les questions techniques représentent, dans la mesure du possible, un accord international sur les sujets étudiés, étant donné que les Comités nationaux de l'IEC intéressés sont représentés dans chaque comité d'études.
- 3) Les Publications de l'IEC se présentent sous la forme de recommandations internationales et sont agréées comme telles par les Comités nationaux de l'IEC. Tous les efforts raisonnables sont entrepris afin que l'IEC s'assure de l'exactitude du contenu technique de ses publications; l'IEC ne peut pas être tenue responsable de l'éventuelle mauvaise utilisation ou interprétation qui en est faite par un quelconque utilisateur final.
- 4) Dans le but d'encourager l'uniformité internationale, les Comités nationaux de l'IEC s'engagent, dans toute la mesure possible, à appliquer de façon transparente les Publications de l'IEC dans leurs publications nationales et régionales. Toutes divergences entre toutes Publications de l'IEC et toutes publications nationales ou régionales correspondantes doivent être indiquées en termes clairs dans ces dernières.
- 5) L'IEC elle-même ne fournit aucune attestation de conformité. Des organismes de certification indépendants fournissent des services d'évaluation de conformité et, dans certains secteurs, accèdent aux marques de conformité de l'IEC. L'IEC n'est responsable d'aucun des services effectués par les organismes de certification indépendants.
- 6) Tous les utilisateurs doivent s'assurer qu'ils sont en possession de la dernière édition de cette publication.
- 7) Aucune responsabilité ne doit être imputée à l'IEC, à ses administrateurs, employés, auxiliaires ou mandataires, y compris ses experts particuliers et les membres de ses comités d'études et des Comités nationaux de l'IEC, pour tout préjudice causé en cas de dommages corporels et matériels, ou de tout autre dommage de quelque nature que ce soit, directe ou indirecte, ou pour supporter les coûts (y compris les frais de justice) et les dépenses découlant de la publication ou de l'utilisation de cette Publication de l'IEC ou de toute autre Publication de l'IEC, ou au crédit qui lui est accordé.
- 8) L'attention est attirée sur les références normatives citées dans cette publication. L'utilisation de publications référencées est obligatoire pour une application correcte de la présente publication.
- 9) L'attention est attirée sur le fait que certains des éléments de la présente Publication de l'IEC peuvent faire l'objet de droits de brevet. L'IEC ne saurait être tenue pour responsable de ne pas avoir identifié de tels droits de brevets et de ne pas avoir signalé leur existence.

La Norme internationale IEC 62109-1 a été établie par le comité d'études 82 de l'IEC: Systèmes de conversion photovoltaïque de l'énergie solaire.

La présente version bilingue (2019-01) correspond à la version anglaise monolingue publiée en 2010-04.

Le texte anglais de cette norme est issu des documents 82/593/FDIS et 82/597/RVD.

Le rapport de vote 82/597/RVD donne toute information sur le vote ayant abouti à l'approbation de cette norme.

La version française de cette norme n'a pas été soumise au vote.

Une liste de toutes les parties de la série IEC 62109, présentées sous le titre général *Sécurité des convertisseurs de puissance utilisés dans les systèmes photovoltaïques*, peut être consultée sur le site web de l'IEC.

Le comité a décidé que le contenu de ce document ne sera pas modifié avant la date de stabilité indiquée sur le site web de l'IEC sous "<http://webstore.iec.ch>" dans les données relatives au document recherché. A cette date, le document sera

- reconduit,
- supprimé,
- remplacé par une édition révisée, ou
- amendé.

IMPORTANT – Le logo "*colour inside*" qui se trouve sur la page de couverture de cette publication indique qu'elle contient des couleurs qui sont considérées comme utiles à une bonne compréhension de son contenu. Les utilisateurs devraient, par conséquent, imprimer cette publication en utilisant une imprimante couleur.

IECNORM.COM : Click to view the full PDF of IEC 62109-1:2010

INTRODUCTION

La présente partie de l'IEC 62109 spécifie les exigences de sécurité généralement applicables à l'ensemble des équipements visés dans son domaine d'application. Pour certains types d'équipements, ces exigences seront complétées ou modifiées par les exigences particulières figurant dans une ou plusieurs parties ultérieures (par exemple 62109-2, 62109-3, etc.) de la norme qui doivent être lues conjointement avec les exigences de la Partie 1.

IECNORM.COM : Click to view the full PDF of IEC 62109-1:2010

SÉCURITÉ DES CONVERTISSEURS DE PUISSANCE UTILISÉS DANS LES SYSTEMES PHOTOVOLTAÏQUES –

Partie 1: Exigences générales

1 Domaine d'application et objectif

1.1 Domaine d'application

La présente partie de l'IEC 62109 s'applique aux équipements de conversion de puissance (PCE – power conversion equipment en anglais) utilisés dans les systèmes photovoltaïques (PV) nécessitant un niveau technique uniforme en matière de sécurité. La présente norme définit les exigences minimales relatives à la conception et à la fabrication de PCE pour la protection contre les chocs électriques, les risques liés à l'électricité, les incendies, les dangers mécaniques et autres dangers.

La présente norme fournit des exigences générales applicables à tous les types d'équipement de conversion de puissance photovoltaïque (PV PCE). Elle comporte des parties supplémentaires définissant des exigences spécifiques aux différents types de convertisseurs de puissance, par exemple la Partie 2 – Onduleurs. Des parties supplémentaires peuvent être publiées avec la commercialisation de nouveaux produits et l'avènement de nouvelles technologies.

1.1.1 Équipements inclus dans le domaine d'application

La présente norme traite des équipements de conversion de puissance reliés à des systèmes photovoltaïques dont la tension maximale ne dépasse pas 1 500 V c.c. L'équipement peut également être relié à des réseaux c.a. et à des charges c.a. non reliées au réseau ne dépassant pas 1 000 V c.a., ainsi qu'à d'autres sources de courant continu ou circuits de charge tels que les batteries. La présente norme peut s'appliquer aux accessoires à utiliser avec les PCE, excepté s'il existe des normes plus adaptées.

L'évaluation du PCE par rapport à la présente norme comprend l'évaluation de toutes les caractéristiques et fonctions intégrées ou disponibles dans le PCE, ou référencées dans la documentation fournie avec le PCE, lorsque de telles caractéristiques ou fonctions sont susceptibles d'affecter la conformité aux exigences spécifiées dans la présente norme.

1.1.2 Équipement pour lequel d'autres exigences peuvent s'appliquer

La présente norme n'a pas été établie dans le but d'aborder les caractéristiques d'autres sources de production d'énergie électrique telles que les éoliennes, piles à combustible, sources de machine tournante, etc.

NOTE 1 Les exigences relatives aux autres sources seront éventuellement intégrées dans la série IEC 62109 ultérieurement.

Des exigences supplémentaires ou différentes sont nécessaires pour les équipements destinés à être utilisés dans des atmosphères explosives (voir la IEC 60079), des aéronefs, des installations maritimes, pour des applications électromédicales (voir la IEC 60601) ou à une altitude supérieure à 2 000 m.

NOTE 2 Les exigences s'appliquent à l'ajustement des distances d'isolement pour des altitudes plus élevées mais non pour d'autres facteurs associés à l'altitude, tels que les considérations d'ordre thermique.

1.2 Objet

1.2.1 Aspects inclus dans le domaine d'application

L'objectif des exigences de la présente partie de l'IEC 62109 est de garantir que la conception et les méthodes de construction utilisées assurent une protection suffisante de l'opérateur et de son environnement proche, notamment contre:

- a) les chocs électriques et les dangers liés à l'énergie électrique;
- b) les dangers mécaniques;
- c) les dangers liés aux températures extrêmes;
- d) la propagation d'incendie à partir de l'équipement;
- e) les dangers chimiques;
- f) les dangers liés à la pression acoustique;
- g) les dangers liés à une explosion, à la libération de gaz et de liquides.

NOTE Le personnel d'entretien est tenu d'avoir les connaissances et les compétences nécessaires pour pouvoir prendre les précautions appropriées aux dangers associés à l'utilisation, à la réparation et à la maintenance de l'équipement. En partant de ce principe, la présente norme fournit uniquement des exigences limitées (par exemple de marquage ou de dispositif de protection) destinées à protéger le personnel d'entretien contre les dangers pouvant ne pas sembler évidents même au personnel formé.

1.2.2 Aspects exclus du domaine d'application

Les aspects non traités par la présente norme comprennent, sans pour autant s'y limiter, les éléments suivants:

- a) fiabilité du fonctionnement, performance ou autres propriétés de l'équipement non liées à la sécurité;
- b) efficacité de l'emballage de transport;
- c) exigences CEM (compatibilité électromagnétique);
- d) exigences relatives à l'installation, traitées par les codes d'installation locaux et nationaux.

NOTE La présente norme définit les exigences relatives aux PCE afin de garantir une installation en toute sécurité des PCE, y compris les exigences relatives aux instructions d'installation fournies avec le produit.

2 Références normatives

Les documents suivants cités dans le texte constituent, pour tout ou partie de leur contenu, des exigences du présent document. Pour les références datées, seule l'édition citée s'applique. Pour les références non datées, la dernière édition du document de référence s'applique (y compris les éventuels amendements).

IEC 60060-1, *Techniques des essais à haute tension – Partie 1: Définitions et prescriptions générales relatives aux essais*

IEC 60085, *Isolation électrique – Evaluation et classification thermiques*

IEC 60112, *Méthode de détermination des indices de résistance et de tenue au cheminement des matériaux isolants solides*

IEC 60216-1, *Matériaux isolants électriques – Propriétés d'endurance thermique – Partie 1: Méthodes de vieillissement et évaluation des résultats d'essai*

IEC 60216-2, *Matériaux isolants électriques – Propriétés d'endurance thermique – Partie 2: Détermination des propriétés d'endurance thermique de matériaux isolants électriques – Choix de critères d'essai*

IEC 60216-3, *Electrical insulating materials – Thermal endurance properties – Part 3: Instructions for calculating thermal endurance characteristics* (disponible en anglais uniquement)

IEC 60216-4-1, *Electrical insulating materials – Thermal endurance properties – Part 4-1: Ageing ovens – Section 1: Single-chamber ovens* (disponible en anglais uniquement)

IEC 60216-5, *Matériaux isolants électriques – Propriétés d'endurance thermique – Partie 5: Détermination de l'indice d'endurance thermique relatif (RTE) d'un matériau isolant*

IEC 60216-6, *Matériaux isolants électriques – Propriétés d'endurance thermique – Partie 6: Détermination des indices d'endurance thermique (TI et RTE) d'un matériau isolant en utilisant la méthode de "trame de durées fixes (fixed time frame)"*

IEC 60227-1:2007, *Conducteurs et câbles isolés au polychlorure de vinyle, de tension nominale au plus égale à 450/750 V – Partie 1: Exigences générales*

IEC 60245-1:2003, *Conducteurs et câbles isolés au caoutchouc – Tension assignée au plus égale à 450/750 V – Partie 1: Exigences générales*

IEC 60309 (toutes les parties), *Prises de courant pour usages industriels*

IEC 60320 (toutes les parties), *Connecteurs pour usages domestiques et usages généraux analogues*

IEC 60364-1:2005, *Installations électriques à basse tension – Partie 1: Principes fondamentaux, détermination des caractéristiques générales, définitions*

IEC 60364-5-54, *Installations électriques des bâtiments – Partie 5-54: Choix et mise en œuvre des matériels électriques – Mises à la terre, conducteurs de protection et conducteurs d'équipotentialité de protection*

IEC 60417, *Symboles graphiques utilisables sur le matériel*

IEC 60529, *Degrés de protection procurés par les enveloppes (code IP)*

IEC 60664-1:2007, *Coordination de l'isolement des matériels dans les systèmes (réseaux) à basse tension – Partie 1: Principes, prescriptions et essais*

IEC 60664 (toutes les parties), *Coordination de l'isolement des matériels dans les systèmes (réseaux) à basse tension*

IEC 60664-3:2003, *Coordination de l'isolement des matériels dans les systèmes (réseaux) à basse tension – Partie 3: Utilisation de revêtement, d'empotage ou de moulage pour la protection contre la pollution*

IEC 60664-4:2005, *Coordination de l'isolement des matériels dans les systèmes (réseaux) à basse tension – Partie 4: Considérations sur les contraintes de tension à haute fréquence*

IEC 60695-2-11, *Essais relatifs aux risques du feu – Partie 2-11: Essais au fil incandescent/chauffant – Méthode d'essai d'inflammabilité pour produits finis*

IEC 60695-2-20, *Essais relatifs aux risques du feu – Partie 2-20: Essais au fil incandescent/chauffant – Sensibilité à l'allumage des bobines de fils chauffants – Appareil, méthode d'essai et instructions*

IEC 60695-11-5, *Essais relatifs aux risques du feu – Partie 11-5: Flammes d'essai – Méthode d'essai au brûleur-aiguille – Appareillage, dispositif d'essai de vérification et lignes directrices*

IEC 60695-11-10, *Essais relatifs aux risques du feu – Partie 11-10: Flammes d'essai – Méthodes d'essai horizontale et verticale à la flamme de 50 W*

IEC 60695-11-20, *Essais relatifs aux risques du feu – Partie 11-20: Flammes d'essai – Méthodes d'essai à la flamme de 500 W*

IEC 60730-1:2010, *Dispositifs de commande électrique automatiques à usage domestique et analogue – Partie 1: Exigences générales*

IEC 60755, *Règles générales pour les dispositifs différentiels de protection*

IEC 60950-1:2005, *Matériels de traitement de l'information – Sécurité – Partie 1: Exigences générales*

IEC 60990:1999, *Méthodes de mesure du courant de contact et du courant dans le conducteur de protection*

IEC 61032, *Protection des personnes et des matériels par les enveloppes – Calibres d'essai pour la vérification*

IEC 61180-1, *Techniques des essais à haute tension pour matériels à basse tension – Partie 1: Définitions, prescriptions et modalités relatives aux essais*

IEC 62020, *Petit appareillage électrique – Contrôleurs d'isolement à courant différentiel résiduel (RCM) pour usages domestiques et analogues*

ISO 178, *Plastiques – Détermination des propriétés en flexion*

ISO 179 (toutes les parties), *Plastiques – Détermination de la résistance au choc Charpy*

ISO 180, *Plastiques – Détermination de la résistance au choc Izod*

ISO 261, *Filetages métriques ISO pour usages généraux – Vue d'ensemble*

ISO 262, *Filetages métriques ISO pour usages généraux – Sélection de dimensions pour la boulonnerie*

ISO 527 (toutes les parties), *Plastiques – Détermination des propriétés en traction*

ISO 3746, *Acoustique – Détermination des niveaux de puissance acoustique émis par les sources de bruit à partir de la pression acoustique. Méthode de contrôle employant une surface de mesure enveloppante au-dessus d'un plan réfléchissant*

ISO 4892-1, *Plastiques – Méthodes d'exposition à des sources lumineuses de laboratoire – Partie 1: Guide général*

ISO 4892-2, *Plastiques – Méthodes d'exposition à des sources lumineuses de laboratoire – Partie 2: Lampes à arc au xénon*

ISO 4892-4, *Plastiques – Méthodes d'exposition à des sources lumineuses de laboratoire – Partie 4: Lampes à arc au carbone*

ISO 7000, *Symboles graphiques utilisables sur le matériel – Index et tableau synoptique*

ISO 8256, *Plastiques – Détermination de la résistance au choc-traction*

ISO 9614-1, *Acoustique – Détermination par intensimétrie des niveaux de puissance acoustique émis par les sources de bruit. Partie 1: Mesurages par points*

ISO 9614-2, *Acoustique – Détermination par intensimétrie des niveaux de puissance acoustique émis par les sources de bruit – Partie 2: Mesurage par balayage*

ISO 9614-3, *Acoustique – Détermination par intensimétrie des niveaux de puissance acoustique émis par les sources de bruit – Partie 3: Méthode de précision pour mesurage par balayage*

ANSI/ASTM E84, *Standard Test Method for Surface Burning Characteristics of Building Materials*

ANSI UL 746B, *Polymeric Materials – Long Term Property Evaluations*

ANSI UL 746C, *Polymeric Materials – Use in Electrical Equipment Evaluations*

ASTM E162, *Standard Test Method for Surface Flammability of Materials Using a Radiant Heat Energy Source*

3 Termes et définitions

Pour les besoins du présent document, les termes et définitions suivants s'appliquent.

NOTE Sauf spécification contraire, les valeurs de "tension" et de "courant" constituent les valeurs efficaces d'une tension ou d'un courant alternatif, continu ou mixte.

3.1

accessible

pouvant être touché à l'aide des sondes d'accès normalisées lorsqu'elles sont utilisées comme spécifié en 7.3.4

3.2

isolation principale

isolation assurant la protection principale contre les chocs électriques dans des conditions de fonctionnement sans panne

NOTE L'isolation principale peut également être utilisée dans un but fonctionnel.

3.3

type de batterie

composition chimique (par exemple plomb-acide) et type de la batterie (par exemple, noyée, électrolyte gélifié, etc.) ou types de batteries destinés à être utilisés avec le PCE

3.4

batterie – étanche

batterie ne permettant pas de recevoir d'addition d'eau ni d'électrolyte et construite de manière à éviter l'émission de liquide ou de gaz en fonctionnement normal

3.5

batterie – non étanche

batterie munie de couvercles amovibles ou permettant l'addition d'eau et/ou d'électrolyte par un autre moyen

3.6**batterie à soupapes**

batterie étanche munie de soupapes permettant l'évacuation de la pression excessive dans des conditions anormales

3.7**groupe photovoltaïque (PV) bipolaire**

groupe photovoltaïque comprenant deux groupes interconnectés dont une connexion de sortie du premier générateur est raccordée à la connexion de sortie de polarité opposée de l'autre groupe afin de créer un nœud électrique commun, similaire à un transformateur à prise médiane

3.8**distance d'isolement**

distance la plus courte, à travers l'air, entre deux parties conductrices

3.9**zone de fonctionnement électrique fermée**

pièce ou emplacement destiné à l'équipement électrique auquel l'accès est limité aux personnes qualifiées ou formées par le biais de l'ouverture d'une porte ou le retrait d'une barrière à l'aide d'une clé ou d'un outil et qui sont clairement identifiés par des signaux appropriés

3.10**indice de résistance au cheminement (IRC)**

tension telle que déterminée dans les conditions spécifiées dans l'IEC 60112, résultant en un chemin électrique conducteur permanent au carbone à l'aide de l'application de 50 gouttes d'électrolyte déposées à la vitesse d'une goutte toutes les 30 secondes sur l'éprouvette

3.11**ligne de fuite**

distance la plus courte, le long de la surface d'un isolant solide, entre deux parties conductrices

[IEV 151-03-37]

3.12**tension déterminante**

pour un circuit, tension maximale appliquées en continu entre deux parties actives arbitraires du PCE dans les conditions de fonctionnement assignées du cas le plus défavorable lors d'une utilisation conforme aux exigences (voir les limites de la classe de tension déterminante en 7.3.2)

3.13**partie décorative**

partie de l'équipement, à l'extérieur de l'enveloppe, n'ayant aucune fonction de sécurité

3.14**équipement directement enfichable**

équipement muni d'une fiche d'alimentation intégrée à l'équipement lui permettant d'être pris en charge par la prise de courant réseau

3.15**double isolation**

isolation comprenant à la fois une isolation principale et une isolation supplémentaire

[IEV 195-06-08]

3.16

DVC A

classification de tension déterminante (DVC, *Decisive Voltage Classification en anglais*) A telle que définie en 7.3.2

3.17

DVC B

classification de tension déterminante (DVC, *Decisive Voltage Classification en anglais*) B telle que définie en 7.3.2

3.18

DVC C

classification de tension déterminante (DVC, *Decisive Voltage Classification en anglais*) C telle que définie en 7.3.2

3.19

enveloppe

partie de l'équipement enveloppant les parties internes, destinée à assurer une protection contre les influences externes, contre la propagation d'incendie ou contre l'exposition aux dangers

3.20

catégorie d'environnement

ensemble des conditions ambiantes auxquelles le PCE est exposé une fois installé, telles que définies à l'Article 6

3.21

liaison équipotentielle

mise en œuvre de liaisons électriques entre parties conductrices pour réaliser l'équipotentialité

[IEV 195-01-10]

NOTE L'efficacité de la liaison équipotentielle peut dépendre de la fréquence du courant dans la liaison.

3.22

conducteur d'équipotentialité

conducteur relié électriquement aux parties métalliques afin d'assurer la liaison équipotentielle

3.23

EUT (*Equipment Under Test, en anglais*)

appareil soumis à essai

3.24

très basse tension (TBT)

tension ne dépassant pas les limites spécifiées dans le domaine I de l'IEC 60449

[IEV 826-12-30]

NOTE 1 Dans l'IEC 60449, le domaine I est défini comme ne dépassant pas une valeur efficace de 50 V en courant alternatif et de 120 V en courant continu

NOTE 2 Dans la présente Norme internationale, la protection contre les chocs électriques dépend de la classification de la tension déterminante.

3.25

enveloppe contre l'incendie

partie de l'équipement enveloppant les parties internes et servant à réduire le plus possible la propagation d'incendie ou l'inflammation des matériaux de l'intérieur

3.26**matériel installé à poste fixe**

matériel électrique scellé à un support ou fixé d'une autre manière à un endroit précis

[IEV 826-07-07]

3.27**classification d'inflammabilité des matériaux**

identification du comportement au feu des matériaux et de leur capacité à arrêter l'inflammation, le cas échéant. Les matériaux sont classés conformément aux définitions données dans la présente norme, lorsqu'ils sont soumis à essai conformément aux IEC 60695-11-10, IEC 60695-11-20, ISO 9772 ou ISO 9773

NOTE 1 Lors de l'application des exigences définies dans la présente norme, les matériaux expansés classe HF-1 sont considérés comme plus performants que ceux de la classe HF-2, et les matériaux HF-2 comme plus performants que les matériaux HBF.

NOTE 2 De même, d'autres matériaux, y compris les matériaux en mousse rigide (ingénierie de la construction) de classe 5VA sont considérés comme plus performants que les matériaux de classe 5VB, la classe 5VB étant supérieure à la v-o, v-o étant supérieure à la classe V-1, V-1 étant supérieure à la classe V-2, V-2 étant supérieure à la classe HB40 et HB40 étant supérieure à HB75.

NOTE 3 En outre, d'autres matériaux de classe VTM-0 sont considérés comme plus performants que ceux de la classe VTM-1 et VTM-1 est supérieure à VTM-2.

NOTE 4 Les matériaux des classes d'inflammabilité VTM-o, VTM-1 et VTM-2 sont considérés comme équivalents aux matériaux des classes d'inflammabilité v-o, v-1 et v-2, respectivement, mais pas uniquement en ce qui concerne leurs propriétés d'inflammabilité. Leurs propriétés électriques et mécaniques ne sont pas nécessairement équivalentes.

3.28**borne de terre fonctionnelle**

borne permettant la liaison électrique avec une partie ou un circuit destiné à une fonction autre que la sécurité

3.29**isolation fonctionnelle (FI, *Functional Insulation en anglais*)**

isolation nécessaire uniquement pour le bon fonctionnement du matériel

NOTE Par définition, l'isolation fonctionnelle ne protège pas contre les chocs électriques. Elle peut, toutefois, réduire la probabilité d'inflammation et d'incendie.

3.30**matériel portatif (à main)**

matériel portatif prévu pour être porté à une main en situation d'utilisation normale

3.31**danger**

source potentielle de dommage due à n'importe lequel des mécanismes couverts par la présente norme, tels que risque de chocs électriques, risque d'incendie, etc.

3.32**niveau d'énergie dangereux**

niveau de puissance disponible d'au moins 240 VA pendant au moins 60 secondes, ou niveau d'énergie stockée d'au moins 20 J (par exemple, à partir d'un ou de plusieurs condensateurs), à un potentiel d'au moins 2 V (voir 7.4.1)

3.33**partie active dangereuse**

pouvant provoquer un choc électrique ou une brûlure électrique. Circuit ou partie constituant un danger de choc ou un danger lié à l'électricité tel que décrit à l'Article 7

3.34

tension dangereuse

tension dépassant les limites de danger de choc définies en 7.3

3.35

champ homogène (distribution)

champ électrique avec un gradient de tension essentiellement constant entre les électrodes (champ uniforme), semblable à celui existant entre deux sphères où le rayon de chaque sphère est supérieur à la distance les séparant

3.36

en intérieur, sans conditionnement

classification d'environnement de l'équipement dans laquelle le PCE est entièrement protégé par un bâtiment ou une enveloppe. Il est à l'abri de la pluie, du soleil, de la poussière, des moisissures et du rayonnement par une nuit froide, etc., mais le bâtiment ou l'enveloppe n'est pas conditionné en termes de température, d'humidité ou de filtration d'air, et l'équipement peut être soumis à une condensation

3.37

en intérieur, avec conditionnement

classification d'environnement de l'équipement dans laquelle le PCE est entièrement protégé par un bâtiment ou une enveloppe. Il est à l'abri de la pluie, du soleil, de la poussière, des moisissures et du rayonnement par une nuit froide, etc., mais le bâtiment ou l'enveloppe est généralement conditionné en termes de température, d'humidité ou de filtration d'air. La condensation n'est pas prévue.

3.38

distribution hétérogène (d'un champ électrique)

pour un champ électrique, désigne un champ ne présentant pas un gradient de tension essentiellement constant entre les électrodes (champ non uniforme)

3.39

Isc PV

courant de court-circuit total absolu maximal d'un groupe photovoltaïque (courant continu) pour lequel le PCE est prévu d'être raccordé dans les conditions les plus défavorables en termes de température ambiante, éclairage, etc.

NOTE Cette caractéristique assignée du PCE fait référence au courant maximal absolu pour lequel est conçue l'entrée photovoltaïque du PCE dans les conditions d'utilisation prévue. Elle diffère de la somme simple des valeurs assignées Isc marquées sur les modules photovoltaïques reliés puisque ces marquages se basent sur les conditions de court-circuit dans des conditions normales d'essai; ils peuvent être dépassés à des températures froides ou lorsque le rayonnement est supérieur au niveau normal.

3.40

source de courant limité

source satisfaisant aux exigences de 9.2 de la présente norme

3.41

partie active

conducteur ou partie conductrice destinés à être sous tension en service normal, y compris le conducteur de neutre

3.42

basse tension

ensemble de niveaux de tension utilisé pour la distribution d'électricité et dont la limite supérieure de la tension entre phases ou de la tension phase-neutre est égale à 1 000 V c.a. ou 1 500 V c.c.

3.43**réseau d'alimentation**

système d'alimentation électrique c.a. basse tension auquel le PCE doit être relié

3.44**circuit réseau**

circuit destiné à être conductivement relié au réseau d'alimentation

3.45**neutre**

conducteur, borne ou point de circuit de courant admissible relié intentionnellement à la terre

NOTE Les termes "neutre mis à la terre" et "conducteur mis à la terre" sont également communément utilisés. Dans la présente norme, le terme "neutre" désigne tout circuit de puissance (réseau, PV, batterie, etc.) et non pas simplement le réseau.

3.46**condition normale**

condition dans laquelle tous les moyens de protection contre les dangers sont intacts et le PCE, installé, fonctionne conformément à ses caractéristiques assignées et aux instructions d'installation

3.47**utilisation normale**

fonctionnement, y compris la mise en veille, conforme aux instructions d'utilisation ou à l'usage clairement défini

NOTE Dans la plupart des cas, l'utilisation normale implique également la condition normale car les instructions d'utilisation déconseillent l'utilisation de l'équipement en condition anormale.

3.48**opérateur**

personne faisant fonctionner l'équipement conformément à son utilisation prévue

3.49**zone d'accès de l'opérateur**

zone à laquelle, dans des conditions de fonctionnement normales, l'une des affirmations suivantes s'applique:

- l'accès est possible sans utiliser d'outil; ou
- le moyen d'accès est fourni délibérément à l'opérateur; ou
- l'opérateur reçoit l'ordre d'entrer qu'un outil soit nécessaire ou non pour accéder à la zone

3.50**en extérieur**

classification d'environnement de l'équipement dans laquelle le PCE est entièrement ou partiellement exposé directement à la pluie, au soleil, au vent, à la poussière, aux moisissures, à la glace, à la condensation, au rayonnement par une nuit froide, etc. et à la plage complète de températures et d'humidités extérieures. Les exigences relatives aux zones humides s'appliquent

3.51**catégorie de surtension (OVC – overvoltage category en anglais)**

désignation numérale définissant une classification des conditions de surtension transitoire

[IEC 60664-1]

NOTE 1 Voir 7.3.7.1.2 pour une description des quatre catégories de surtension.

NOTE 2 Une surtension transitoire est définie comme une "surtension de courte durée, ne dépassant pas quelques millisecondes, oscillatoire ou non, généralement fortement amortie" [IEV 604-03-13]. Il convient de ne pas la confondre avec une surtension temporaire, définie comme une "surtension à fréquence industrielle de durée relativement longue" [IEV 616-01-16].

3.52

tension d'extinction de décharges partielles (U_e)

plus basse valeur de crête de la tension d'essai à laquelle la charge apparente devient inférieure à l'ampleur de décharge spécifiée lorsque la tension d'essai est inférieure au niveau élevé auquel de telles décharges se sont produites (IEC 60664-1)

NOTE Pour les essais de courant alternatif, la valeur efficace peut être utilisée.

3.53

relié en permanence

relié électriquement par des moyens qui peuvent être détachés uniquement à l'aide d'un outil

3.54

réseau TBTP

réseau électrique dont la tension ne peut pas dépasser la valeur de la très basse tension:

- dans des conditions normales, et
- dans des conditions de défaut unique, à l'exception des défauts à la terre dans les autres circuits électriques

NOTE TBTP est l'abréviation de très basse tension de protection.

[IEV 826-12-32]

3.55

photovoltaïque (PV)

lié à la conversion de lumière directement en énergie électrique

3.56

groupe photovoltaïque (PV)

ensemble de composants tels que panneaux photovoltaïques, câbles, connecteurs, combineurs, etc., qui assure la production et l'alimentation en électricité en courant continu par la conversion de l'énergie solaire

3.57

équipement enfichable de type A

équipement destiné à être relié au câblage d'installation du bâtiment via une fiche et un socle de prise de courant non industriels ou un connecteur d'appareil d'utilisation ou les deux

3.58

équipement enfichable de type B

équipement destiné à être relié au câblage d'installation du bâtiment via une fiche et un socle de prise de courant industriels ou un connecteur d'appareil d'utilisation ou les deux, conformément à la IEC 60309 ou à une norme nationale comparable

NOTE Les circuits photovoltaïques qui utilisent des connecteurs sont considérés comme enfichable de type B ou comme équipement à poste fixe.

3.59

pollution

apport de matériau étranger solide, liquide ou gazeux (gaz ionisés) pouvant causer une réduction de la rigidité diélectrique ou de la résistivité de surface

3.60**degré de pollution**

classification décrivant le niveau de pollution attendu dans un micro-milieu à l'intérieur ou autour de l'équipement

3.61**degré de pollution 1**

aucune pollution ou uniquement une pollution sèche, non-conductrice. La pollution n'a aucune influence

3.62**degré de pollution 2**

en général, uniquement une pollution non-conductrice. Occasionnellement, toutefois, une conductivité temporaire due à la condensation peut se produire

3.63**degré de pollution 3**

pollution conductrice ou pollution sèche, non-conductrice qui devient conductrice en raison de la condensation prévue

3.64**port (accès)**

point donnant accès à un dispositif ou un réseau où de l'énergie électromagnétique ou des signaux électromagnétiques peuvent être fournis ou recueillis, ou bien où l'on peut observer ou mesurer les variables du dispositif ou du réseau

3.65**équipement portable**

équipement destiné à être déplacé et branché à une prise de courant

3.66**équipement de conversion de puissance (PCE, *Power Conversion Equipment en anglais*)**

dispositif électrique convertissant un type d'énergie électrique à partir d'une source de tension ou de courant en un type d'énergie électrique différent en termes de tension, courant et fréquence

NOTE Les convertisseurs AC-DC, les onduleurs DC-AC, les contrôleurs de charge DC-DC, les convertisseurs de fréquence, entre autres, sont des équipements de conversion de puissance.

3.67**liaison de protection**

liaison électrique de parties conductrices accessibles ou d'écrans de protection visant à assurer une continuité électrique jusqu'à la borne du conducteur de protection

3.68**conducteur d'équipotentialité**

conducteur utilisé pour interconnecter des parties conductrices accessibles ou des écrans de protection pour réaliser une liaison de protection

3.69**classe de protection I**

protection contre les chocs électriques au moyen d'une isolation principale et d'une mise à la terre des parties conductrices accessibles de sorte que ces dernières ne puissent pas devenir actives en cas de défaillance de l'isolation principale

3.70**classe de protection II**

protection contre les chocs électriques ne s'appuyant pas uniquement sur l'isolation principale, mais à laquelle des précautions de sécurité supplémentaires telles que la double

isolation ou l'isolation renforcée sont intégrées, en l'absence de mise à la terre ou d'appui sur les conditions d'installation

3.71

classe de protection III

équipement dans lequel la protection contre les chocs électriques est assurée lors de l'alimentation à partir de circuits à tension déterminante de classification A et dans lequel des tensions dangereuses ne sont pas générées

NOTE Pour l'équipement de classe III, bien qu'aucune exigence relative à la protection contre les chocs électriques ne soit définie, toutes les autres exigences de la norme s'appliquent.

3.72

mise à la terre de protection

connexion d'un point à la terre dans l'équipement, le système ou l'installation à des fins de protection contre les chocs électriques en cas de défaut

3.73

conducteur de mise à la terre de protection

conducteur permettant de relier à la terre un équipement, un système ou une installation à des fins de protection contre les chocs électriques en cas de défaut

3.74

borne de conducteur de protection

borne reliée aux parties conductrices d'un équipement à des fins de sécurité et destinée à la connexion du conducteur de mise à la terre de protection

3.75

impédance de protection

composant, ensemble de composants ou association de l'isolation principale et d'un dispositif limiteur de courant ou de tension dont l'impédance, la construction et la fiabilité sont telles que, lorsqu'ils sont reliés à des parties conductrices accessibles et des parties qui sont actives et dangereuses, ils assurent une protection conforme aux exigences définies dans la présente norme dans des conditions normales et dans des conditions de défaut unique

3.76

séparation de protection

moyen de construction destiné à maintenir la séparation entre des circuits de niveaux de protection différents en cas d'un défaut unique tel que décrit en 7.3.3

NOTE La séparation de protection est une séparation entre des circuits à l'aide d'une protection principale et supplémentaire (isolation principale plus isolation supplémentaire ou protection par écran) ou à l'aide d'un moyen de protection équivalent (par exemple, isolation renforcée ou impédance de protection).

3.77

assigné

valeur déclarée, généralement par un fabricant, pour une condition spécifiée de fonctionnement d'un composant, dispositif ou équipement

[IEV 151-04-03]

3.78

caractéristiques assignées

ensemble des valeurs assignées et des conditions spécifiées de fonctionnement

[IEV 151-04-04]

3.79**conditions d'essai de référence**

conditions électriques, de fonctionnement et d'environnement dans lesquelles les essais doivent être réalisés, telles que spécifiées en 4.2.2

3.80**isolation renforcée**

système d'isolation unique appliqué aux parties actives, assurant un degré de protection contre les chocs électriques équivalant à une double isolation dans les conditions spécifiées

NOTE Un système d'isolation unique n'implique pas que l'isolation soit constituée d'une pièce homogène. Il peut comprendre plusieurs couches ne pouvant pas être soumises à essai individuellement par le biais d'une isolation principale ou supplémentaire.

3.81**courant résiduel**

somme vectorielle des courants circulant dans les conducteurs transportant normalement un courant d'un circuit réseau, exprimée en valeur efficace

3.82**organisme responsable**

personne ou groupe responsable de l'utilisation et de la maintenance de l'équipement et chargé de garantir que les opérateurs sont correctement formés

3.83**risque**

combinaison de la probabilité d'un dommage et de sa gravité

3.84**essai individuel de série**

essai auquel est soumis chaque dispositif (équipement) en cours ou en fin de fabrication pour vérifier qu'il satisfait à des critères définis

[IEV 151-04-16, modifiée]

3.85**verrouillage de sécurité**

moyen permettant soit d'empêcher l'accès à une zone dangereuse jusqu'à la disparition du danger soit de supprimer automatiquement le risque lorsque l'accès est rendu possible

3.86**essai sur échantillon**

essais réalisés sur plusieurs dispositifs choisis de manière aléatoire dans un lot de production

3.87**circuit secondaire**

circuit sans liaison directe avec un circuit réseau puisant son énergie dans un transformateur, un convertisseur ou un dispositif d'isolation équivalent ou bien à partir d'une batterie ou d'une autre source de courant non reliée au réseau (par exemple, le groupe photovoltaïque dans un PCE isolé)

3.88**réseau TBTS**

réseau électrique dont la tension ne peut pas dépasser la valeur de la *très basse tension*:

- dans des conditions normales, et
- dans des conditions de défaut unique, y compris les défauts à la terre dans les autres circuits électriques

NOTE TBTS est l'abréviation de très basse tension de sécurité.

[IEV 826-12-31]

3.89

personnel d'entretien

personne ayant la formation et l'expérience techniques appropriées nécessaires pour connaître les dangers auxquels elle peut être exposée lors de la réalisation d'une tâche et de mesures afin de réduire le plus possible les risques encourus par cette personne ou d'autres personnes

3.90

séparation simple

séparation entre circuits électriques ou entre un circuit électrique et la terre locale, par une isolation principale

[IEV 826-12-28]

3.91

condition de défaut unique

condition dans laquelle un moyen de protection contre un danger est défectueux ou un défaut est constaté et pourrait constituer un danger

NOTE Si une condition de défaut unique donne lieu à d'autres défaillances ultérieures, l'ensemble des défaillances est considéré comme une condition de défaut unique.

3.92

isolation supplémentaire

isolation indépendante, prévue en plus de l'isolation principale, en vue d'assurer la protection contre les chocs électriques en cas de défaillance de l'isolation principale

3.93

borne

composant destiné à connecter un dispositif (équipement) à des conducteurs extérieurs

NOTE Les bornes peuvent contenir un ou plusieurs contacts, par conséquent, le terme englobe les socles, connecteurs, etc.

[IEV 151-01-03, modifié]

3.94

outillage

tournevis, pièce, clé ou tout autre objet utilisé pour faire tourner une vis, un verrou ou un moyen de fermeture similaire

3.95

équipement transportable

équipement, dont la masse est inférieure à 18 kg, non fixe et destiné à être fréquemment transporté par un utilisateur

3.96

essai de type

essai effectué sur un ou plusieurs échantillons (prototypes) d'équipement (ou parties d'équipement) réalisés selon une conception donnée, afin de démontrer que la conception et la construction satisfont à une ou plusieurs exigences de la présente norme

NOTE La définition du IEV 151-04-15 a été développée afin de couvrir les exigences de conception et de construction.

[IEV 151-04-15, modifié]

3.97**V_{max} PV**

tension maximale assignée d'entrée courant continu à laquelle le PCE est conçu pour résister à partir du groupe photovoltaïque (c'est-à-dire, la tension maximale en circuit ouvert) dans des conditions du cas le plus défavorable de température ambiante, éclairement, etc.

3.98**zone humide**

emplacement où la présence d'eau ou d'un autre liquide conducteur est possible et pourrait réduire l'impédance du corps humain en raison de la présence d'humidité sur le contact entre le corps humain et l'équipement, ou sur le contact entre le corps humain et l'environnement

3.99**tension de fonctionnement**

tension théorique présente dans un circuit ou en isolation lorsque le PCE fonctionne dans les conditions associées les plus défavorables de tensions assignées les plus élevées et les plus basses pour chaque port, et dans les conditions de fonctionnement normales du cas le plus défavorable. Voir 7.3.2.6

4 Exigences d'essai générales**4.1 Généralités**

La présente norme requiert la mise en œuvre d'essais afin de démontrer que l'appareil soumis à essai (EUT) est conforme aux exigences applicables de la présente norme. Le présent article fournit:

- les conditions et exigences générales selon lesquelles les essais doivent être réalisés;
- certains des essais réels devant être réalisés; il s'agit d'essais de type général et qui ne sont pas spécifiquement liés à un type de danger particulier (par exemple, des essais thermiques).

Les autres exigences d'essais spécifiques à un type de danger particulier figurent dans les articles concernés de la présente norme.

Les essais pratiqués sur des sous-ensembles de l'équipement satisfaisant aux exigences des normes de référence concernées spécifiées dans la présente norme, et utilisés conformément à ces exigences et dans des conditions équivalentes à celles appliquées pendant les essais afin de déterminer la conformité avec les normes de référence, doivent être répétés pendant les essais de type de l'ensemble de l'équipement.

Afin de s'assurer que l'équipement ne devient pas dangereux dans les conditions d'humidité prévues, telles que spécifiées dans le Tableau 4, l'EUT doit être soumis à un pré-conditionnement en ce qui concerne l'humidité conformément au 4.5 avant certains essais, lorsque cela est spécifié dans la présente norme.

Lorsqu'une valeur mesurée est proche d'une limite de conformité, l'analyse de l'incertitude de mesure doit être réalisée pour déterminer la conformité.

La conformité avec les exigences de la présente norme est vérifiée à l'aide de l'ensemble des essais applicables figurant dans la présente norme, à l'exception d'un essai qui peut être omis si l'examen de l'équipement démontre de façon concluante que l'équipement réussirait l'essai.

Les essais sont réalisés dans les conditions d'essai de référence (voir 4.2.2), et les essais réalisés dans des conditions normales et conditions de défaut unique sont spécifiés.

4.2 Conditions générales d'essai

4.2.1 Séquence d'essais

La séquence des essais est facultative sauf spécification contraire dans la présente norme. L'absence de dommage créant un danger potentiel au sens de la présente norme doit être soigneusement vérifiée sur l'EUT après chaque essai. Il n'est pas nécessaire d'utiliser le même échantillon pour tous les essais sauf spécification contraire dans la présente norme.

4.2.2 Conditions d'essai de référence

4.2.2.1 Conditions d'environnement

Sauf spécification contraire dans la présente norme, par exemple, en ce qui concerne la catégorie d'environnement telle que définie en 6.1, le local d'essai doit présenter les conditions d'environnement ambiant suivantes:

- a) température comprise entre 15 °C et 40 °C;
- b) une humidité relative comprise entre 75 % au maximum et 5 % au minimum;
- c) une pression d'air comprise entre 75 kPa et 106 kPa;
- d) absence de gel, rosée, eau d'infiltration, pluie, rayonnement solaire, etc.

4.2.2.2 État de l'équipement

Le produit soumis aux essais de type doit être physiquement et électriquement représentatif des produits de la production future de sorte que les évaluations effectuées conformément à la présente norme représentent de façon appropriée les futures unités de production.

Sauf spécification contraire, chaque essai doit être réalisé sur l'équipement assemblé en vue d'une utilisation normale et dans la pire combinaison des conditions indiquée de 4.2.2.1 à 4.2.2.10. Lorsqu'il est impossible d'effectuer certains essais sur un EUT complet, les essais sur des sous-ensembles sont autorisés à condition qu'il soit vérifié que l'équipement assemblé satisfait aux exigences de la présente norme.

4.2.2.3 Position de l'équipement

L'équipement doit être installé conformément aux instructions du fabricant, dans la configuration qui traduit les conditions d'essai du cas le plus défavorable. Les éléments suivants doivent être pris en compte: effet de la ventilation, encastrage dans un mur, une niche, une armoire, etc., une installation à proximité de structures, d'autres équipements, etc.

4.2.2.4 Accessoires

Les accessoires et parties interchangeables par l'opérateur disponibles auprès du fabricant ou recommandés par ce dernier pour une utilisation avec l'EUT doivent être reliés ou non, selon la condition la moins favorable.

4.2.2.5 Couvercles et parties amovibles

Les couvercles ou parties, pouvant être retirés sans l'aide d'un outil, doivent être retirés ou non, selon la condition la moins favorable.

4.2.2.6 Alimentation réseau

Les essais pour lesquels le résultat n'est pas significativement affecté par les conditions d'alimentation réseau, peuvent être réalisés dans toutes les conditions d'alimentation assignées. Pour les essais pour lesquels le résultat peut être significativement affecté par les conditions d'alimentation réseau, l'essai doit être réalisé dans la condition ou les conditions d'alimentation réseau du cas le plus défavorable, prenant en compte de multiples conditions et tolérances assignées, telles que spécifiées ci-dessous.

- a) Tension: La tolérance doit être comprise entre 90 % et 110 % de la ou des tensions assignées à moins qu'une plage plus large soit indiquée dans les spécifications de l'EUT auquel cas, cette plage est utilisée. Si l'EUT ne fonctionne pas dans la plage comprise entre 90 % et 110 %, la tolérance de la plage de fonctionnement spécifique est utilisée. Des essais dans les conditions d'alimentation nominales ou dans les conditions d'alimentation entre les extrémités des plages sont nécessaires uniquement si les essais réalisés aux extrémités des plages ne représentent pas le cas le plus défavorable.
- b) Fréquence: Les multiples fréquences assignées doivent être prises en compte (par exemple, 50 Hz et 60 Hz), mais les tolérances autour de ces fréquences n'ont généralement pas besoin d'être prises en compte.
- c) Polarité: Pour le type d'équipement enfichable A, la connexion dans des conditions de polarité normale et inversée doit être prise en compte si le résultat d'un essai donné peut en être affecté.
- d) Mise à la terre: L'alimentation d'essai doit être mise à la terre ou non selon la configuration d'alimentation prévue pour l'équipement soumis à essai. Pour l'équipement pouvant être alimenté à partir d'un système d'alimentation mis à la terre ou non, le système d'alimentation utilisé doit être celui qui fournit une condition d'essai du cas le plus défavorable ou bien des essais doivent être réalisés dans les deux configurations.
- e) Protection contre les surintensités: Les entrées doivent être équipées de la protection contre les surintensités présente dans l'installation. Cette protection ne doit pas fonctionner pendant les essais effectués dans des conditions normales mais peut fonctionner afin de protéger le système pendant les essais réalisés dans des conditions de défaut unique.

4.2.2.7 Ports d'alimentation autres que réseau

Les essais doivent être réalisés dans la combinaison la moins favorable de conditions d'alimentation dans la ou les plages assignées pour chaque port d'alimentation, en prenant en compte la tension, la fréquence, la polarité, la mise à la terre et toute autre condition normale dans laquelle ces données pourraient affecter le résultat de l'essai.

Des entrées doivent être munies de la protection contre les surintensités présentes dans l'installation. Cette protection ne doit pas fonctionner dans les conditions normales mais peut fonctionner afin de protéger le système pendant les essais réalisés dans des conditions de défaut unique.

Pour les entrées photovoltaïques et de batterie, les exigences supplémentaires suivantes s'appliquent:

4.2.2.7.1 Sources d'alimentation photovoltaïque

Lorsque les résultats d'un essai peuvent être affectés par la caractéristique tension-courant de l'alimentation, la source photovoltaïque utilisée doit simuler la caractéristique tension-courant du plus grand groupe photovoltaïque auquel l'équipement est destiné, en ce qui concerne la tension en circuit ouvert ($V_{MAX\ PV}$) et le courant de court-circuit ($I_{sc\ PV}$).

Les essais réalisés dans des conditions anormales ou de défaut doivent être effectués avec une source ayant une capacité de 1,25 à 1,5 fois le courant d'entrée maximal assigné du PCE ($I_{sc\ PV}$) pour cette entrée. Le cas échéant, tout dispositif de protection contre les surintensités du PCE inclus ou spécifié ne doit pas être modifié.

NOTE Lors du choix des conditions d'essai pour l'alimentation photovoltaïque, la caractéristique des groupes photovoltaïques doit être prise en compte: lorsque la tension maximale est disponible, le courant disponible est au minimum, et lorsque le courant maximal est disponible, la tension est au minimum. Il convient de ne pas prévoir de réaliser un essai lorsque le courant et la tension de la source photovoltaïque sont à leurs valeurs maximales.

4.2.2.7.2 Entrées batterie

Les entrées batterie peuvent être alimentées à partir d'une alimentation en courant continu ou d'un groupe de batteries, excepté pour les essais de défaut où l'ampleur du courant de défaut disponible pourrait affecter les résultats de l'essai, un groupe de batteries de la taille utilisée habituellement avec le produit doit être employé.

4.2.2.8 Conditions de charge des ports de sortie

Les essais doivent être réalisés dans les conditions de charge les moins favorables, dans la ou les plages assignées pour chaque port, en prenant en compte la tension, la fréquence, la polarité, la mise à la terre, le courant et le type de charge et toute autre condition normale dans laquelle ces données pourraient affecter le résultat de l'essai. Un port de sortie en courant alternatif doit être chargé avec une ou plusieurs charges linéaires afin d'obtenir la puissance ou le courant de sortie assigné(e) maximal(e), selon la valeur la moins favorable. Un port de sortie en courant continu (par exemple une sortie de charge batterie ou un port de charge en courant continu) doit être chargé avec une ou plusieurs charges résistives afin d'obtenir la puissance ou le courant de sortie assigné(e) maximal(e), selon la valeur la moins favorable. Pour les ports destinés à être reliés à une batterie, une batterie doit être utilisée à la place de ou en parallèle de la charge, si les résultats d'essai sont susceptibles d'être affectés.

Sauf spécification contraire dans la présente norme, les conditions de charge doivent être maintenues pendant une durée telle que spécifiée ci-dessous.

- pour des caractéristiques assignées de fonctionnement continu, jusqu'à l'établissement de conditions permanentes, excepté pour un essai pour lequel la seule source de puissance est l'entrée photovoltaïque, les essais sont limités à 7 h en pleine puissance (pour se rapprocher d'un jour solaire);
- pour un fonctionnement intermittent, jusqu'à l'établissement de conditions permanentes, utilisation des périodes assignées "ON" et "OFF";
- pour un fonctionnement de courte durée, pour la durée de fonctionnement assignée.

4.2.2.9 Bornes de terre

Une borne de conducteur de protection, le cas échéant, doit être reliée à la terre. Une borne de terre fonctionnelle doit être reliée ou non à la terre, selon le cas le moins favorable.

4.2.2.10 Commandes

Les commandes réglées par l'opérateur doivent être placées sur une position quelconque à l'exception des cas suivants:

- a) les dispositifs de sélection réseau doivent être réglés sur la valeur correcte sauf indication contraire dans la présente norme;
- b) plusieurs réglages ne doivent pas être associés si ces combinaisons sont prohibées dans les instructions du fabricant fournies avec l'équipement.

4.2.2.11 Courant de court-circuit disponible

Lorsque les résultats d'un essai sont susceptibles d'être affectés, la capacité d'alimentation en courant de court-circuit de la source utilisée pendant les essais doit être prise en compte. Lorsqu'un courant de court-circuit hautement disponible est considéré comme la condition d'essai du cas le plus défavorable, la capacité de la source ne doit pas être inférieure au courant de court-circuit maximal auquel le PCE est destiné.

NOTE Pour certains essais, un courant inférieur au courant de court-circuit maximal peut constituer le cas le plus défavorable si, par exemple, il occasionne une durée d'essai plus longue.

4.3 Essais thermiques

4.3.1 Généralités

Ce paragraphe spécifie les exigences destinées à éviter les dangers dus:

- aux parties accessibles dépassant les températures de sécurité; et
- aux composants, parties, matériaux isolants et matières plastiques dépassant des températures pouvant affecter les propriétés électriques, mécaniques ou autres lors d'un fonctionnement normal pendant la durée de vie estimée de l'équipement; et
- aux structures et aux surfaces de montage dépassant des températures pouvant endommager les matériaux pendant la durée de vie estimée de l'équipement.

4.3.2 Températures maximales

4.3.2.1 Généralités

Les matériaux et composants doivent être sélectionnés de façon à ce que, dans les conditions de fonctionnement assignées les plus sévères, les températures ne dépassent pas les limites de température ci-dessous.

La conformité est vérifiée en mesurant les températures dans les conditions indiquées en 4.2 pour chaque condition ou mode de fonctionnement assigné du PCE pouvant affecter les températures qui en résultent.

Les limites de température spécifiées ci-dessous sont des limites de température absolues (pas des limites d'échauffement).

Les essais de l'équipement destiné à être utilisé à des températures ambiantes jusqu'à 50 °C peuvent être réalisés à une température ambiante quelconque dans la plage indiquée en 4.2.2.1, auquel cas la différence entre la température ambiante assignée maximale et la température ambiante d'essai doit être soustraite ou ajoutée (selon le cas) aux températures mesurées à des fins de comparaison avec les limites spécifiées ci-dessous.

Les PCE destinés à être utilisés à des températures ambiantes supérieures à 50 °C doivent être soumis à essai à la température ambiante assignée maximale ± 5 °C. La différence entre la température ambiante assignée maximale et la température ambiante d'essai doit être soustraite ou ajoutée (selon le cas) aux températures mesurées à des fins de comparaison avec les limites spécifiées ci-dessous.

Les PCE dotés de caractéristiques assignées différentes ou d'une réduction automatique des caractéristiques en ce qui concerne les températures ambiantes différentes doivent être soumis à essai dans autant de conditions que nécessaires pour enregistrer les températures les plus défavorables, comprenant la température ambiante maximale avant réduction et la température ambiante maximale avec réduction.

Lors des essais thermiques dans des conditions normales, les dispositifs de protection autres que les systèmes à réduction automatique des caractéristiques ne doivent pas fonctionner.

Les températures doivent être mesurées à l'aide de thermocouples, à l'exception des transformateurs, inducteurs et autres bobines pour lesquels il est possible d'utiliser la méthode de mesure résistive.

Les températures déterminées par la méthode de résistance pour les mesures de température doivent utiliser la formule

$$T = R2/R1 (k + t1) - (k + t2)$$

où

T est l'échauffement, en °C

$R1$ est la résistance de la bobine au début de l'essai

$t1$ est la température ambiante au début de l'essai, en °C

$R2$ est la résistance de la bobine à la fin de l'essai

$t2$ est la température ambiante à la fin de l'essai, en °C

$k = 234,5$ pour le cuivre

$k = 225,0$ pour l'aluminium

Pour les autres matériaux, la valeur correcte de la constante " k " doit être utilisée.

Limites:

- pour les bobines et leur système d'isolation, les limites de température du Tableau 1 s'appliquent.
- pour les autres composants, les températures mesurées ne doivent pas dépasser la limite inférieure:
 - des normes relatives aux composants IEC applicables
 - de la température de fonctionnement assignée par le fabricant du composant ou du matériau
 - si aucune des deux exigences ci-dessus n'existe, les limites de température données dans le Tableau 2 sont utilisées.

Tableau 1 – Limites de températures absolues pour les transformateurs, inductances et autres bobines et leurs systèmes d'isolation

Classe d'isolation (voir la IEC 60085)	Limites pour les mesures des thermocouples montés en surface °C	Limites pour la méthode de mesure résistive et les mesures des thermocouples incorporés °C
Classe A (105 °C)	90	95
Classe E (120 °C)	105	110
Classe B (130 °C)	110	120
Classe F (155 °C)	130	140
Classe H (180 °C)	150	160
Classe N (200 °C)	165	175
Classe R (220 °C)	180	190
Classe S (240 °C)	195	205

NOTE Les thermocouples montés en surface sont supposés ne pas être situés sur le point chaud mais sont généralement installés sur le noyau, la bobine et l'isolation est accessible sur une partie complète. Il est plus probable que plusieurs thermocouples incorporés enregistrent des températures au point chaud où les thermocouples sont installés pendant l'enroulement de la partie. La méthode de mesure résistive indique une température moyenne pour l'enroulement spécifique dont l'augmentation de résistance a été mesurée.

Tableau 2 – Limites de températures absolues pour les matériaux et composants pour lesquels aucune caractéristique assignée du fabricant ni aucune norme relative au composant n'existe (voir 4.3.2.1)

Matériaux et composants	Limite °C
Condensateurs – types électrolytiques	65
Condensateurs – autres que types électrolytiques	90
Bornes de câblage pour connexions externes ¹	60
Tout point sur ou à l'intérieur d'un compartiment de câblage dont les conducteurs externes peuvent générer un contact ¹	60
Conducteurs isolés à l'intérieur du PCE	température assignée
Fusibles	90
Cartes de circuit imprimé	105
Matériaux isolants	90
¹ La température observée sur les bornes et en certains points d'une boîte à bornes ou d'un composant de câblage d'une unité est susceptible de dépasser les valeurs spécifiées si le marquage défini en 5.1.9 nécessite un câblage ayant des caractéristiques assignées de température suffisamment élevées. Dans ce cas, les températures mesurées sur les bornes et le compartiment de câblage sont limitées aux caractéristiques assignées de température du câblage requis par le marquage.	

4.3.2.2 Températures de contact

Afin de limiter les températures de contact des parties accessibles du PCE, la température maximale des parties accessibles du PCE doit être en conformité avec le Tableau 3.

Il est permis que des parties accessibles nécessitant de la chaleur pour leur fonction prévue (par exemple, les dissipateurs de chaleur) aient des températures jusqu'à 100 °C, si elles sont marquées du symbole 14 de l'Annexe C. Pour les produits utilisés uniquement dans des zones de fonctionnement électrique fermées, la limite de 100 °C ne s'applique pas.

Ces limites complètent les limites applicables de 4.3.2.1.

Tableau 3 – Limites de températures absolues de contact pour les surfaces accessibles

Partie	Limite °C		
	Métal	Verre, porcelaine et matière vitrifiée ^a	Matières plastiques et caoutchouc ^a
Dispositifs manipulés par un utilisateur (boutons, poignées, interrupteurs, afficheurs, etc.) tenus de façon continue en usage normal	55	65	75
Dispositifs manipulés par un utilisateur (boutons, poignées, interrupteurs, afficheurs, etc.) tenus pendant de courtes périodes seulement, en usage normal	60	70	85
Parties de l'enveloppe accessibles à l'utilisateur occasionnellement.	70	80	95
^a Les matériaux non métalliques ne doivent pas être utilisés au-dessus de leurs caractéristiques assignées de température.			

La conformité est vérifiée par les essais de 4.3.2.1.

4.3.2.3 Limites de température des surfaces de montage

Afin d'assurer une protection contre la dégradation à long terme des matériaux de construction, la température des surfaces du PCE en contact avec la surface de montage ne doit pas dépasser une température maximale totale de 90 °C.

Cette limite complète les limites applicables spécifiées en 4.3.2.1 et 4.3.2.2.

La conformité est vérifiée par les essais de 4.3.2.1, le PCE étant monté conformément aux instructions du fabricant sur une surface en bois tendre.

4.4 Essais dans des conditions de défaut unique

4.4.1 Généralités

Les essais dans des conditions de défaut unique sont réalisés afin de déterminer qu'aucun danger n'est causé par des conditions de défaut raisonnablement prévues pouvant se produire en service normal ou par un mauvais emploi raisonnablement prévu.

Les essais de défaut doivent être effectués à moins qu'il puisse être démontré de façon concluante qu'aucun danger ne peut être causé par une condition de défaut particulière ou à moins que des méthodes alternatives de vérification de la conformité soient spécifiées dans la présente norme et remplacent les essais de défaut.

La conformité est vérifiée à l'aide des critères spécifiés en 4.4.3 après chacun des essais spécifiés en 4.4.4 dans les conditions définies en 4.4.2.

4.4.2 Conditions d'essai et durée des essais dans les conditions de défaut

4.4.2.1 Généralités

L'équipement doit être utilisé dans les conditions associées définies en 4.2, qui sont les moins favorables pour l'essai de défaut particulier réalisé.

NOTE Lors de la configuration des sources pour les essais de défaut, la situation suivante doit être prise en compte: pour certains essais de défaut, une source limitée inférieure à la puissance ou au courant assigné maximal du PCE peut être plus sévère que l'utilisation d'une source de courant assigné maximal. La durée de l'essai peut être plus longue et le réchauffement dans le cheminement de défaut peut être plus sévère dans des conditions limitées. Par exemple sur une entrée photovoltaïque, il peut être plus sévère d'effectuer des essais avec une simulation de générateur limité à une valeur inférieure au court-circuit maximum.

Les conditions de défaut doivent être appliquées une par une et dans un ordre pratique. Plusieurs défauts simultanés ne doivent pas être appliqués, mais un défaut supplémentaire peut survenir à la suite de l'application d'un défaut. Des échantillons distincts de l'EUT peuvent être utilisés pour chaque essai de défaut distinct appliqué ou bien le même échantillon peut être utilisé pour plusieurs essais si les dommages causés par les essais de défaut précédents ont été réparés et qu'ils n'affecteront pas les résultats des essais suivants.

4.4.2.2 Durée des essais

L'équipement doit fonctionner jusqu'à ce qu'une modification ultérieure due au défaut appliqué soit peu probable; cela peut être déterminé (par exemple) par l'ouverture d'un dispositif qui élimine l'influence du défaut, la stabilisation des températures, etc.

Si un dispositif de protection ou un circuit sans réarmement, à réarmement manuel ou automatique fonctionne de manière à interrompre ou atténuer la condition de défaut, la durée de l'essai est la suivante:

- dispositifs ou circuits à réarmement automatique: permettre l'activation et la désactivation des protections jusqu'à ce qu'aucune modification ultérieure due au défaut appliqué ne

soit probable, jusqu'à l'obtention du résultat final ou jusqu'à la stabilisation des températures;

- dispositifs ou circuits à réarmement manuel: trois cycles, le dispositif ou circuit étant réarmés dès que possible après le déclenchement;
- dispositifs ou circuits sans réarmement: un cycle.

4.4.3 Conformité après application des conditions de défaut

4.4.3.1 Protection contre les dangers de choc

La conformité aux exigences de protection contre les chocs électriques est vérifiée pendant et après application de chaque défaut comme suit:

- a) à l'aide de mesures permettant de vérifier qu'aucun circuit DVC-A accessible ne constitue un risque de choc en utilisant les limites de régime permanent pour DVC-A du Tableau 6 et les limites à court terme de 7.3.2.3, et que les circuits considérés restent séparés des parties actives aux tensions supérieures à DVC-A par au moins une isolation principale. La conformité est vérifiée par l'essai de 7.5.2 (sans pré-conditionnement relatif à l'humidité) pour l'isolation principale; et
- b) à l'aide d'un essai de rigidité diélectrique selon 7.5.2 (sans pré-conditionnement relatif à l'humidité) dans les cas suivants:
 - i) sur une isolation renforcée ou double, à l'aide du niveau d'essai de l'isolation principale, et
 - ii) sur une isolation principale d'un équipement doté de la classe de protection I, à l'aide du niveau d'essai de l'isolation principale à moins qu'il puisse être déterminé que le défaut n'a provoqué aucun dommage sur le conducteur ou la borne de mise à la terre de protection ou sur le moyen de liaison de protection; et
- c) à l'aide d'un examen permettant de s'assurer qu'un fusible connecté entre la borne de mise à la terre de protection et le conducteur de mise à la terre de protection dans le montage d'essai ne s'est pas ouvert; le fusible doit avoir une valeur assignée de 3 A non temporisée (pour l'équipement destiné à être utilisé sur des circuits protégés par une protection contre les surintensités de valeur assignée inférieure ou égale à 30 A) ou de 30 A à 35 A non temporisée (pour l'équipement destiné à être utilisé sur des circuits protégés par une protection contre les surintensités de valeur assignée supérieure à 30 A); l'enveloppe ne doit pas être mise à la terre en tout autre emplacement pendant les essais; et
- d) à l'aide de l'examen de l'enveloppe afin de s'assurer qu'aucun dommage causé n'a permis l'accès aux parties actives dangereuses.

4.4.3.2 Protection contre la propagation d'incendie

La conformité aux exigences de protection contre la propagation d'incendie est vérifiée en plaçant l'équipement sur un papier de soie blanc couvrant une surface en bois de conifères et en couvrant l'équipement avec de la gaze ou du coton chirurgical pendant les essais de défaut. Il est également possible de placer la gaze ou le coton chirurgical uniquement sur les ouvertures d'un grand dispositif.

Il ne doit y avoir aucune émission de métal liquide, isolant brûlant ou de particules enflammées ou incandescentes provenant de l'enveloppe contre l'incendie. De même, le papier de soie ou la gaze ne doit présenter aucune carbonisation, incandescence ou inflammation ou le coton chirurgical ne doit présenter aucune incandescence ou inflammation.

4.4.3.3 Protection contre d'autres dangers

La conformité aux exigences de protection contre d'autres dangers après application des essais de défaut est vérifiée comme spécifié dans d'autres parties de la présente norme.

4.4.3.4 Protection contre les dangers liés à l'expulsion de parties

La défaillance d'un composant quelconque dans un PCE ne doit pas expulser de parties à l'extérieur de l'enveloppe du PCE avec une énergie suffisante pour entraîner un danger tel que l'expulsion d'un matériau dans une zone occupée par le personnel.

4.4.4 Conditions de défaut unique à appliquer

4.4.4.1 Essais de défaut des composants

Une analyse du circuit doit être réalisée afin d'identifier les composants (y compris les systèmes d'isolation) dont la défaillance entraînerait un danger d'incendie ou de choc électrique. L'analyse doit inclure l'effet de court-circuit et les conditions de circuit ouvert du composant. En se basant sur l'analyse, les défauts doivent être appliqués aux composants concernés de façon à simuler le mode d'apparition des défauts en cours d'utilisation. Les composants doivent présenter un défaut uniquement en mode simple (court-circuit ou circuit ouvert) à moins qu'ils n'aient pas de mode de défaillance prédominant.

Les défauts doivent être appliqués à l'aide d'un dispositif de coupure relié aux bornes du composant ou port en essai. La longueur des conducteurs doit être aussi courte que possible et leur section doit être approximativement égale à celle des conducteurs du composant, ou égale au conducteur de plus grande dimension spécifié dans les instructions à appliquer pour le raccordement au port. Le dispositif de coupure utilisé pour un essai de court-circuit doit disposer du courant admissible approprié et d'une impédance suffisamment basse (relativement aux conducteurs) pour ne pas limiter significativement l'intensité du courant.

Le PCE doit fonctionner avant l'application du défaut, à moins qu'une analyse démontre que le fait de démarrer le fonctionnement en ayant déjà appliqué le défaut donne lieu à des essais du cas le plus défavorable.

NOTE 1 Dans certains cas, il peut être nécessaire de réaliser les deux essais.

Les défauts suivants sont simulés:

- a) Court-circuit ou circuit ouvert des composants concernés.
- b) Court-circuit ou circuit ouvert de tout composant ou isolation où une défaillance pourrait altérer irrémédiablement une isolation supplémentaire ou une isolation renforcée.
- c) En outre, tel que requis par la méthode 2 définie en 9.1.1, les composants pouvant entraîner un danger d'incendie doivent être en surcharge à moins qu'ils ne répondent aux exigences définies en 9.1.3.

NOTE 2 Une condition de surcharge correspond à toute condition entre une charge normale et une condition de courant maximal jusqu'au court-circuit.

NOTE 3 Les essais de défaut des composants ne nécessitent pas l'intégration des composants pour lesquels des essais équivalents sont réalisés pendant d'autres essais de défaut tels que les essais de court-circuit de sortie.

4.4.4.2 Equipement ou parties pour un fonctionnement de courte durée ou intermittent

Les composants tels que les moteurs, les relais, d'autres dispositifs électromagnétiques ou résistances chauffantes fonctionnant généralement par intermittence, doivent fonctionner en continu si un fonctionnement continu est possible dans une condition de défaut unique.

4.4.4.3 Moteurs

Les moteurs doivent être arrêtés en pleine puissance ou leur démarrage doit être empêché, selon la condition la moins favorable.

4.4.4.4 Essais de court-circuit des transformateurs

Les enroulements de sortie des transformateurs doivent être court-circuités un par un. Un transformateur endommagé pendant un essai peut être réparé ou remplacé avant l'essai suivant.

4.4.4.5 Court-circuit de sortie

Chaque port de sortie du PCE, et chaque section d'une sortie utilisée, doivent être soumis à essai un par un afin de simuler des courts-circuits dans la charge ou le câblage. Des dispositifs de protection contre les surintensités, tels que prévus dans le PCE ou tels que spécifiés dans les instructions d'installation, doivent être fournis pendant l'essai. Toutes les autres sorties sont chargées ou non, selon la condition de chargement en utilisation normale la moins favorable.

Des essais doivent être réalisés sur toutes les combinaisons de bornes du port à l'étude, deux à la fois, y compris le neutre et les bornes de terre, et un essai portant sur toutes les bornes de courant admissible du port en court-circuit ensemble une fois. Lorsque l'analyse démontre que l'essai d'une combinaison est représentatif d'autres combinaisons, les essais peuvent être omis.

Outre les exigences définies en 4.4.3, les courants de court-circuit doivent être enregistrés et s'ils dépassent le courant assigné maximal du circuit, le courant mesuré maximal doit être fourni dans le manuel d'installation afin de coordonner la protection contre les surintensités des conducteurs de circuit externes (voir 5.3.2).

La ou les valeurs à consigner et à fournir avec les instructions du PCE sont le courant de crête et la valeur la plus élevée des valeurs efficaces du courant mesurées ou calculées pendant une durée donnée, comme suit:

- a) pour les signaux en courant alternatif, 3 cycles de la fréquence nominale en courant alternatif pour le port à l'étude, auquel cas la valeur doit être spécifiée comme la valeur efficace de trois cycles;
- b) pour tous les signaux, la durée du court-circuit entre le moment où le court-circuit est appliqué et celui où il est interrompu par un dispositif de protection ou autre mécanisme, auquel cas la valeur spécifiée doit comprendre la valeur efficace et la durée en secondes;
- c) pour les essais de court-circuit donnant lieu à une valeur continue non nulle, la valeur efficace en régime permanent, auquel cas la valeur doit être spécifiée comme une valeur efficace continue.

NOTE Lorsque l'utilisation prévue des informations relatives au courant de court-circuit nécessite un type différent de mesures, des données supplémentaires peuvent être fournies. Par exemple, pour la contribution du courant de défaut de réseau AC, certains services peuvent préférer un $\frac{1}{4}$ de cycle efficace ou autre calcul efficace aux 3 cycles efficace susmentionnés.

4.4.4.6 Essai relatif aux retours de courants dans un équipement disposant de plusieurs sources d'alimentation

Pour un équipement destiné à être relié simultanément à plusieurs sources d'alimentation, toutes les entrées du PCE doivent être soumises à essai une par une, afin de déterminer si des conditions dangereuses peuvent être provoquées par le courant provenant d'une source d'alimentation et circulant dans le câblage d'entrée d'une autre source en défaut.

NOTE Dans ce contexte, le terme "source" n'implique pas un sens du flux de puissance prévu dans le PCE. Le terme "Source" implique en revanche tout circuit capable d'alimenter en énergie le PCE ou tout autre circuit connecté externe, dans des conditions normales ou de défaut unique, quel que soit le sens prévu du flux de puissance dans des conditions normales.

Lorsque le PCE fonctionne dans des conditions normales, un court-circuit doit être appliqué aux bornes d'entrée du circuit d'entrée examiné, toutes les autres sources prévues étant reliées au PCE par le biais des dispositifs de protection contre les surintensités (le cas échéant) prévus dans l'installation.

Outre les exigences définies en 4.4.3, les courants de court-circuit doivent être enregistrés et s'ils dépassent le courant assigné maximal du port, le courant mesuré maximal doit être fourni dans le manuel d'installation afin de coordonner la protection contre les surintensités des conducteurs de circuit externes (voir 5.3.2).

Les valeurs à consigner sont telles que spécifiées aux points a) à c) de 4.4.4.5 ci-dessus.

4.4.4.7 Surcharge de la sortie

Chaque sortie du PCE, et chaque section d'une sortie utilisée, doit être mise en surcharge l'une après l'autre. Les autres enroulements sont chargés ou non, selon la condition de charge en utilisation normale la moins favorable. La surcharge est effectuée en reliant une résistance variable à travers l'enroulement. La résistance est ajustée aussi rapidement que possible, puis réajustée, si nécessaire au bout d'une minute afin de maintenir la surcharge. Ensuite, aucun réajustement supplémentaire n'est autorisé.

Si une protection contre les surintensités est assurée par un dispositif ou un circuit sensible au courant, le courant d'essai de surcharge correspond au courant maximal que le dispositif de protection contre les surintensités est simplement en mesure de faire circuler pendant 1 h. Si cette valeur ne figure pas dans les spécifications, elle doit être établie à l'aide d'un essai. Avant l'essai, le dispositif est rendu non fonctionnel ou est remplacé par une liaison avec une impédance négligeable.

Pour un équipement dans lequel une tension de sortie est destinée à s'effondrer lorsqu'un courant de surcharge spécifié est atteint, la surcharge est augmentée doucement jusqu'au point de puissance de sortie maximale avant le point entraînant l'effondrement de la tension de sortie.

Dans tous les autres cas, le chargement est la puissance de sortie maximale obtenue à partir de la sortie.

4.4.4.8 Défaillance du système de refroidissement

Dans un système de refroidissement de l'équipement, les défauts suivants doivent être appliqués, un par un:

- a) les entrées d'air doivent être partiellement ou totalement bloquées;
- b) les ventilateurs de refroidissement doivent être arrêtés ou débranchés, l'un après l'autre;
- c) le refroidissement à l'aide de circulation d'eau ou d'un autre fluide de refroidissement doit être arrêté ou partiellement réduit.

4.4.4.9 Installations de chauffage

Dans un équipement intégrant des dispositifs de chauffage, les défauts suivants doivent être appliqués un par un:

- a) les temporisateurs limitant la période de chauffage doivent être neutralisés afin d'activer le circuit de chauffage en permanence;
- b) des conditions de défaut unique doivent être appliquées aux dispositifs ou circuits de contrôle de la température de manière à ce que le contrôle des résistances chauffantes soit perdu. Les dispositifs de protection contre des températures excessives satisfaisant aux exigences définies en 14.3 continuent de fonctionner pendant l'essai.

4.4.4.10 Systèmes de verrouillage de sécurité

Un court-circuit et un circuit ouvert doivent être appliqués tour à tour à chaque partie d'un système de verrouillage pour la protection des opérateurs afin de déterminer si le système continue d'éliminer l'exposition aux dangers lorsqu'un couvercle, par exemple, peut être retiré sans l'aide d'un outil.

4.4.4.11 Connexions de courant continu inversées

À moins que le moyen de connexion n'empêche l'inversion, les connexions de courant continu externes doivent être reliées avec des polarités inversées.

4.4.4.12 Discordance du sélecteur de tension

Un équipement muni d'un sélecteur de tension destiné à être ajusté ou réglé pour correspondre à la tension d'alimentation doit avoir son sélecteur de tension réglé sur une position quelconque avec l'équipement relié à l'un de ses circuits d'alimentation assignés.

4.4.4.13 Discordance avec ordre de phases ou polarité incorrects

Si la connexion à une alimentation en courant alternatif avec un ordre de phases incorrect ou une polarité incorrecte d'une alimentation monophasée reliée à la terre peut entraîner un danger, un essai de discordance du câblage doit être appliqué.

4.4.4.14 Essai de court-circuit des cartes imprimées

Lorsque cela est autorisé par 7.3.7.7, l'isolation fonctionnelle sur les cartes imprimées, assurée par des espacements inférieurs à ceux spécifiés dans les Tableaux 7 et 8 (voir 7.3.7.7) doit faire l'objet d'un essai de type comme décrit ci-dessous.

Un court-circuit doit être appliqué, un à la fois, à chaque emplacement où les espacements sont réduits. Le court-circuit doit être maintenu jusqu'à ce qu'aucun dommage supplémentaire ne soit constaté. L'ouverture d'une protection contre les surintensités intégrée au PCE ou devant être utilisée avec le PCE est autorisée. Pendant et après chaque essai, le PCE doit satisfaire aux exigences définies en 4.4.3.

4.5 Pré-conditionnement relatif à l'humidité

4.5.1 Généralités

Lorsque cela est requis par d'autres articles de la présente norme en tant que condition préalable à un autre essai, l'EUT doit être soumis au conditionnement d'humidité suivant.

4.5.2 Conditions

L'équipement ne fonctionne pas pendant le pré-conditionnement. Les composants électriques, couvercles et autres parties pouvant être retirées à la main, sont retirés et soumis au pré-conditionnement relatif à l'humidité avec la partie principale.

Le pré-conditionnement est effectué dans une chambre humide contenant de l'air avec un taux d'humidité de $92,5 \% \text{ HR} \pm 2,5 \% \text{ HR}$. La température de l'air dans la chambre est maintenue à $40^\circ\text{C} \pm 2^\circ\text{C}$. Avant d'appliquer l'humidité, l'équipement est amené à une température de $42^\circ\text{C} \pm 2^\circ\text{C}$, puis généralement maintenu à cette température pendant au moins 4 h avant le pré-conditionnement d'humidité. L'air contenu dans la chambre est brassé, et la chambre est conçue ou contrôlée de sorte que la condensation ne se forme pas sur l'équipement soumis à essai.

L'équipement reste dans la chambre pendant 48 h, il est ensuite retiré et une période de récupération de 2 h est accordée dans les conditions d'environnement définies en 4.2.2.1, les couvercles de l'équipement non ventilé sont retirés, avant de procéder à l'essai pour lequel le pré-conditionnement était requis.

4.6 Protection contre les retours de tension

Dans des conditions normales et de défaut unique, une tension ou une énergie dangereuse ne doit pas être appliquée sur les bornes de chaque source, lorsque cette source est mise

hors tension ou déconnectée. La déconnexion ou mise hors tension de la source soumise à essai est considérée comme une condition normale, non comme un défaut appliqué.

Le PCE fonctionne alors que toutes les sources prévues dans un fonctionnement normal sont connectées et mises sous tension.

Il n'est pas nécessaire de soumettre à essai les sources internes (par exemple, les batteries internes) ne pouvant pas être déconnectées ou mises hors tension sans accéder à l'intérieur du PCE à l'aide d'un outil.

Un dispositif à semi-conducteur destiné au transfert d'énergie entre sources doit être court-circuité et ce court-circuit n'est pas considéré comme un défaut. Des défauts uniques supplémentaires doivent être appliqués.

4.6.1 Essais relatifs aux retours de tension dans des conditions normales

Chaque source d'entrée doit être soumise à essai séparément en déconnectant d'abord la source, puis en la mettant hors tension (si possible).

NOTE La mise hors tension permet de simuler les conditions dans lesquelles la source ne fournit aucune tension ni courant, mais l'équipement d'alimentation ou d'autres charges sur ce circuit restent connectés, pouvant entraîner une basse impédance présentée au PCE opposée à une haute impédance présentée lorsque la source est déconnectée. On peut citer les groupes photovoltaïques non exposés à la lumière et une indisponibilité du réseau comme des exemples de sources mises hors tension.

4.6.2 Essais relatifs aux retours de tension dans des conditions de défaut unique

Les essais définis en 4.6.1 sont répétés pour chaque condition de défaut unique prise en compte. Les défauts à appliquer sont sélectionnés sur la base d'une analyse du schéma du circuit en examinant particulièrement les dispositifs qui contrôlent ou transfèrent l'énergie entre différentes sources.

4.6.3 Conformité avec les essais relatifs aux retours de tension

Le PCE est conforme aux exigences si pendant les essais définis en 4.6.1 et en 4.6.2, aucune tension ou énergie dangereuse n'a été décelée sur les bornes du PCE en ce qui concerne la source soumise à essai. Les mesures sont effectuées 15 s ou 1 s après la mise hors tension ou la déconnexion de la source, tel que décrit ci-dessous:

- 15 s pour des sources reliées à un câblage fixe;
- 1 s pour des sources reliées à des cordons ou qui utilisent des connecteurs pouvant être ouverts à l'aide d'un outil.

4.7 Essais relatifs aux caractéristiques assignées électriques

4.7.1 Caractéristiques assignées d'entrée

Lors d'un fonctionnement dans les conditions d'essai de référence définies en 4.2.2, la puissance ou le courant continu mesuré en entrée, selon le cas, ne doit pas dépasser les caractéristiques assignées d'entrée marquées de plus de 10 %.

4.7.1.1 Exigences de mesure des ports d'entrée DC

Les mesures du courant d'entrée DC d'un onduleur doivent être réalisées avec un compteur qui indique la somme efficace vraie des composants DC et AC.

NOTE Du fait de la composante c.a. du courant que les onduleurs tirent de leur source c.c., le courant d'entrée doit être mesuré avec un instrument capable de lire la somme efficace vraie des composants c.c. et c.a. afin de pouvoir sélectionner correctement les connecteurs, fusibles et conducteurs qui seront raccordés à l'onduleur dans l'installation et éviter de ce fait toute surchauffe.

4.7.2 Caractéristiques assignées de sortie

Lors d'un fonctionnement dans les conditions d'essai de référence définies en 4.2.2, chaque port de sortie du PCE doit être en mesure de fournir les caractéristiques assignées déclarées, puissance ou courant de sortie, selon le cas, sans que des dispositifs de protection contre les surintensités ne fonctionnent et sans arrêt dû au fonctionnement des systèmes de protection contre des températures extrêmes. La puissance ou le courant continu mesuré en sortie, selon le cas, ne doit pas dépasser les caractéristiques assignées déclarées de sortie de plus de 10 %.

5 Marquage et documentation

5.1 Marquage

5.1.1 Généralités

L'équipement doit porter des marquages tels que spécifiés en 5.1 et 5.2.

À l'exception du marquage des parties internes, ces marquages doivent être visibles de l'extérieur après installation ou être visibles après avoir retiré un couvercle ou ouvert une porte sans l'aide d'un outil, si le couvercle ou la porte est destiné à être retiré ou ouvert par un opérateur. Les marquages appliqués à l'équipement dans son ensemble ne doivent pas être apposés sur les parties pouvant être retirées par un opérateur sans l'aide d'un outil.

Pour un équipement de baie et tiroir, les marquages sont autorisés sur une surface qui devient visible après avoir retiré l'équipement de la baie ou du tiroir.

Les symboles graphiques peuvent être utilisés et doivent être conformes à l'Annexe C ou à l'IEC 60417, selon le cas. Les symboles graphiques doivent être expliqués dans la documentation fournie avec le PCE.

La conformité est vérifiée par examen.

5.1.2 Durabilité des marquages

Les marquages requis par le présent article situés sur le PCE doivent être clairs et lisibles dans les conditions d'utilisation normale et résister aux effets des agents nettoyants indiqués par le fabricant.

La conformité est vérifiée par examen et à l'aide de l'essai suivant en ce qui concerne la durabilité des marquages apposés sur la surface externe de l'équipement. Les marquages sont frottés énergiquement à la main, sans pression excessive, pendant 30 s à l'aide d'un tissu imprégné de l'agent nettoyant indiqué (ou, en l'absence d'indication, imprégné d'alcool isopropylique). Les marquages doivent être clairement lisibles après le traitement ci-dessus et les étiquettes adhésives ne doivent pas s'être détachées ni leurs bords s'être enroulés.

5.1.3 Identification

L'équipement doit au moins porter un marquage permanent indiquant:

- a) le nom ou la marque du fabricant ou du fournisseur;
- b) un numéro, un nom de modèle ou un autre moyen d'identifier l'équipement;
- c) un numéro de série, un code ou un autre marquage permettant d'identifier le lieu de fabrication et le lot ou la date de fabrication avec une précision à trois mois.

La conformité est vérifiée par examen.

5.1.4 Caractéristiques assignées de l'équipement

Sauf spécification contraire dans une autre partie de l'IEC 62109, les caractéristiques assignées suivantes, selon le cas, doivent être marquées sur l'équipement:

- la tension d'entrée, le type de tension (courant alternatif ou courant continu), la fréquence, et le courant continu maximal pour chaque entrée;
- la tension de sortie, le type de tension (courant alternatif ou courant continu), la fréquence, et le courant continu maximal, et les sorties courant alternatif, soit la puissance soit le facteur de puissance pour chaque sortie;
- la classe de protection (IP) spécifiée en 6.3 ci-dessous.

La conformité est vérifiée par examen.

5.1.5 Identification des fusibles

Le marquage doit être adjacent à chaque fusible ou ensemble-porteur ou situé sur l'ensemble-porteur ou bien à un autre emplacement à condition que le fusible concerné par le marquage soit clairement identifiable. Le marquage doit indiquer le courant assigné du fusible, et lorsque des fusibles de valeur de tension différente peuvent être utilisés, la tension assignée du fusible doit être indiquée.

Lorsque des fusibles dotés de caractéristiques particulières telles que le retard ou le pouvoir de coupure, sont nécessaires, le type doit également être indiqué.

Pour les fusibles situés en dehors des zones d'accès des opérateurs et pour les fusibles soudés situés dans les zones d'accès des opérateurs, il est permis de fournir une référence croisée non ambiguë (par exemple, F1, F2, etc.) aux instructions d'entretien qui doivent contenir les informations pertinentes.

La conformité est vérifiée par examen.

5.1.6 Bornes, connexions et commandes

Pour des raisons de sécurité, une indication relative à l'usage des bornes, des connecteurs, des commandes et des indicateurs et de leurs diverses positions, y compris toute connexion pour les fluides de refroidissement tels que l'eau et le drainage, doit être donnée. Les symboles figurant dans l'Annexe C peuvent être utilisés, et si l'espace est insuffisant, le symbole 9 de l'Annexe C peut être utilisé.

NOTE Chaque broche des connecteurs multibroches de signaux, de commande et de communication ne nécessite pas de marquage individuel.

Les boutons-poussoirs et actionneurs des dispositifs d'arrêt d'urgence, et les voyants utilisés uniquement pour avertir d'un danger ou de la nécessité d'une action urgente doivent être de couleur rouge.

Un produit à tension multiple doit être marqué afin d'indiquer la tension particulière à laquelle il est destiné à sa sortie de l'usine. Le marquage peut prendre la forme d'une étiquette en papier ou de tout autre matériau non permanent.

Un produit muni de bornes courant continu doit afficher un marquage indiquant la polarité des connexions, à l'aide:

- des signes "+" pour positive et "-" pour négative; ou
- d'une représentation picturale illustrant la polarité correcte lorsque celle-ci peut être déterminée sans équivoque à partir de la représentation.

La conformité est vérifiée par examen.

5.1.6.1 Bornes de conducteur de protection

Le moyen de connexion au conducteur de mise à la terre de protection doit porter un marquage indiquant:

- le symbole 7 de l'Annexe C; ou
- les lettres "PE"; ou
- le code couleur vert-jaune.

La conformité est vérifiée par examen.

5.1.7 Interrupteurs et disjoncteurs

Les positions marche et arrêt des interrupteurs et des disjoncteurs doivent être clairement marquées. Si un interrupteur à bouton-poussoir est utilisé en tant qu'interrupteur de puissance, les symboles 10 et 16 de l'Annexe C peuvent être utilisés pour indiquer la position marche ou les symboles 11 et 17 pour indiquer la position arrêt, avec les symboles (10 et 16 ou 11 et 17) proches les uns des autres.

La conformité est vérifiée par examen.

5.1.8 Équipement de classe II

Les équipements utilisant des moyens de protection de classe II doivent porter le symbole 12 de l'Annexe C. Les équipements protégés uniquement partiellement par une double isolation ou une isolation renforcée ne doivent pas porter le symbole 12 de l'Annexe C.

Lorsque ces équipements disposent d'un emplacement destiné à relier un conducteur de mise à la terre pour des raisons fonctionnelles (voir 7.3.6.4), le symbole 6 de l'Annexe C doit figurer sur ces équipements.

La conformité est vérifiée par examen.

5.1.9 Boîtes à bornes pour connexions externes

Lorsque requis par la note 1 du Tableau 2 en raison des températures élevées des bornes ou des parties du compartiment de câblage, un marquage visible jouxtant la borne avant connexion doit indiquer:

- a) la température minimale assignée ainsi que la taille du câble à connecter aux bornes;
- ou
- b) un marquage avertissant l'installateur de la nécessité de consulter les instructions d'installation. Le symbole 9 de l'Annexe C constitue un marquage acceptable.

La conformité est vérifiée par examen visuel et par mesures de températures définies en 4.3.

5.2 Marquages avertisseurs

5.2.1 Exigences relatives à la visibilité et la lisibilité des marquages avertisseurs

Les marquages avertisseurs doivent être visibles lorsque l'équipement est installé et prêt pour une utilisation normale. Si un avertissement s'applique à une partie particulière de l'équipement, le marquage doit être positionné sur, ou à proximité, de cette partie.

Les marquages avertisseurs doivent être lisibles et doivent avoir les dimensions minimales suivantes:

- Les symboles imprimés doivent mesurer au moins 2,75 mm de hauteur.

- Les caractères des textes imprimés doivent mesurer au moins 1,5 mm de hauteur, en majuscule ou en minuscule, et doivent contraster en termes de couleurs avec le fond.
- Le texte ou les symboles moulés, poinçonnés ou gravés sur un matériau doivent présenter des caractères d'au moins 2,0 mm de hauteur, en majuscule ou en minuscule, et s'ils ne contrastent pas en termes de couleurs avec le fond, ils doivent avoir une profondeur ou une hauteur en relief d'au moins 0,5 mm.

S'il est nécessaire de se référer au manuel d'instructions pour préserver la protection procurée par l'équipement, l'équipement doit porter le symbole 9 de l'Annexe C.

Il n'est pas nécessaire d'apposer le symbole 9 de l'Annexe C à côté des symboles expliqués dans le manuel.

La conformité est vérifiée par examen.

5.2.2 Contenu des marquages avertisseurs

5.2.2.1 Dissipateurs de chaleur non mis à la terre et parties similaires

Un dissipateur de chaleur ou une autre partie non mis à la terre pouvant être pris par erreur pour une partie mise à la terre et qui peut conduire à un risque de choc électrique conformément au 7.3 doit porter le symbole 13 de l'Annexe C ou un symbole équivalent. Le marquage peut être apposé sur ou à proximité du dissipateur de chaleur, il doit être clairement visible lorsque le PCE est démonté dans la mesure où un risque de contact avec le dissipateur de chaleur existe.

La conformité est vérifiée par examen.

5.2.2.2 Surfaces chaudes

Une partie du PCE dépassant les limites de température spécifiées en 4.3.2 doit porter le symbole 14 de l'Annexe C.

La conformité est vérifiée par examen et par des mesures conformes au 4.3.

5.2.2.3 Fluide de refroidissement

Une unité contenant un fluide de refroidissement dont la température dépasse 70 °C doit porter, une fois installée, un marquage lisible et facilement visible sur sa partie externe, à savoir le symbole 15 de l'Annexe C. La documentation doit prévenir du risque de brûlures causées par un fluide de refroidissement chaud et doit inclure:

- a) une instruction stipulant que l'entretien du système de refroidissement ne doit être réalisé que par le personnel d'entretien, ou
- b) des instructions pour une ventilation, une vidange en toute sécurité ou une autre opération menées sur le système de refroidissement, si ces opérations peuvent être réalisées sans que l'opérateur ne soit exposé aux dangers intrinsèques à l'équipement

La conformité est vérifiée par examen et par des mesures conformes au 4.3.

5.2.2.4 Energie stockée

Lorsque requis par 7.3.9.2 ou 7.4.2, le symbole 21 de l'Annexe C ainsi que la durée de décharge des condensateurs jusqu'à l'obtention de niveaux de tension et d'énergie sécurisés doivent figurer sur le PCE.

La conformité est vérifiée par examen.

5.2.2.5 Dispositif de protection d'un moteur

Lorsque requis par 8.2, un marquage signalant les risques et fournissant des instructions relatives à des procédures d'entretien sécurisées (par exemple, la déconnexion de la source avant de retirer le protecteur) doit être apposé à un emplacement visible pour le personnel d'entretien.

La conformité est vérifiée par examen.

5.2.3 Marquages et instructions relatifs aux dangers acoustiques

Selon les exigences de 10.2.1, un PCE doit:

- a) porter un marquage avertissant l'opérateur du danger de pression acoustique; ou
- b) être fourni avec des instructions d'installation indiquant comment l'installateur peut garantir que le niveau de pression acoustique émis par l'équipement, à l'emplacement où il est utilisé après installation, n'atteindra pas une valeur qui constituerait un danger. Ces instructions doivent indiquer le niveau de pression acoustique mesuré et identifier des matériaux de protection facilement accessibles et utilisables ou des mesures pouvant être prises rapidement.

La conformité est vérifiée par examen et par des mesures conformes à l'Article 10.

5.2.4 Équipement muni de multiples sources d'alimentation

Un PCE équipé de connexions pour de multiples sources d'énergie doit porter le symbole 13 de l'Annexe C et le manuel doit comprendre les informations exigées en 5.3.4.

Le symbole doit figurer sur la partie externe de l'unité ou doit être visible derrière tout couvercle donnant accès aux parties dangereuses.

La conformité est vérifiée par examen.

5.2.5 Courant de contact excessif

Lorsque requis par 7.3.6.3.7, le PCE doit porter le symbole 15 de l'Annexe C. Voir également 5.3.2 pour connaître les informations devant figurer dans le manuel d'installation.

La conformité est vérifiée par examen.

5.3 Documentation

5.3.1 Généralités

La documentation accompagnant le PCE doit fournir les informations nécessaires à un fonctionnement, une installation et (le cas échéant) à une maintenance sécurisée de l'équipement. La documentation doit inclure les éléments requis de 5.3.2 à 5.3.4 ainsi que les éléments suivants:

- a) des explications relatives aux marquages de l'équipement, y compris les symboles utilisés;
- b) l'emplacement et la fonction des bornes et des commandes;
- c) toutes les caractéristiques assignées ou spécifications nécessaires pour installer et faire fonctionner en toute sécurité le PCE, y compris les caractéristiques assignées suivantes liées à l'environnement ainsi qu'une explication sur leur signification et les exigences qui en résultent en matière d'installation:
 - la catégorie d'environnement selon 6.1
 - la classification des zones humides selon 6.1

- la classification du degré de pollution pour l'environnement extérieur prévu selon 6.2
- les caractéristiques assignées de protection contre la pénétration selon 6.3
- les caractéristiques assignées de température ambiante et d'humidité relative
- les caractéristiques assignées d'altitude maximale
- la catégorie de surtension assignée à chaque port d'entrée et de sortie selon 7.3.7.1.2, accompagnée de recommandations concernant la manière de s'assurer que l'installation est conforme aux catégories de surtension requises;

NOTE Les installateurs peuvent ne pas être familiarisés avec la catégorie de surtension et ses implications. Les recommandations requises ont pour objet d'expliquer et de mieux faire comprendre les exigences aux installateurs, en décrivant par exemple les points appropriés de raccordement ou en spécifiant les moyens de protection contre les surtensions transitoires.

- a) un avertissement signalant que lorsque le groupe photovoltaïque est exposé à la lumière, il fournit une tension en courant continu au PCE.

La conformité est vérifiée par examen.

5.3.1.1 Langue

Les instructions relatives à la sécurité doivent être rédigées dans la langue du pays où l'équipement doit être installé.

La conformité est vérifiée par examen.

5.3.1.2 Format

En règle générale, la documentation doit être fournie en format imprimé, avec l'équipement.

NOTE Une copie au format électronique de la documentation peut être jointe au format imprimé mais ne peut pas la remplacer.

Pour les équipements nécessitant l'utilisation d'un ordinateur pour l'installation et le fonctionnement, la documentation peut être fournie uniquement sous format électronique sans format imprimé.

La conformité aux spécifications de 5.3.1 à 5.3.3 est vérifiée par examen.

5.3.2 Informations relatives à l'installation

La documentation doit inclure des instructions d'installation et le cas échéant, des instructions de mise en service spécifiques, et, si nécessaires des instructions relatives à la sécurité, des avertissements sur les dangers liés à l'installation ou la mise en service de l'équipement. Les informations doivent inclure:

- a) les exigences relatives à l'assemblage, à l'emplacement et au montage;
- b) les caractéristiques assignées et les moyens de connexion de chaque source d'alimentation et les exigences liées aux commandes du câblage et aux commandes externes, aux codes couleurs des fils, aux moyens de coupure ou à la protection contre les surintensités requise, y compris les instructions stipulant que l'emplacement de l'installation ne doit pas empêcher l'accès aux moyens de coupure;
- c) les caractéristiques assignées et les moyens de connexion de toutes les sorties du PCE, et toute exigence liée aux commandes du câblage et aux commandes externes, aux codes couleurs des fils ou à la protection contre les surintensités requise;
- d) une explication sur le brochage des connecteurs pour raccordements externes, à moins que le connecteur soit utilisé pour un usage normal (par exemple, RS 232);
- e) les exigences relatives à la ventilation;
- f) les exigences relatives aux services spéciaux, par exemple, le fluide de refroidissement;

- g) les instructions et informations relatives au niveau de pression acoustique selon les exigences de 10.2.1;
- h) selon les exigences de 14.8.1.3, les instructions relatives à la ventilation appropriée de la pièce ou de l'emplacement où le PCE contenant des batteries à élément ouvert ou à soupapes est situé, afin d'empêcher l'accumulation de gaz dangereux;
- i) le couple de serrage à appliquer aux bornes de câblage;
- j) les valeurs des courants de court-circuit de retour à partir du PCE sur les conducteurs d'entrée et de sortie dans des conditions de défaut, si ces courants dépassent le courant maximal assigné du circuit selon 4.4.4.6;
- k) pour chaque entrée du PCE, la valeur maximale du courant de court-circuit disponible à partir de la source, pour laquelle le PCE est conçu; et

NOTE Cette caractéristique assignée du courant de court-circuit d'entrée s'applique à des ports tels que le réseau, l'entrée photovoltaïque et les circuits de batterie, elle ne s'applique pas aux signaux de faible puissance, à la commande ou aux circuits de communications.

- l) la compatibilité avec le dispositif de protection à courant différentiel résiduel (DDR) et le dispositif de surveillance à courant résiduel (RCM);
- m) les instructions relatives à la mise à la terre pour des raisons de protection, y compris les informations requises par 7.3.6.3.7, si un deuxième conducteur de mise à la terre de protection doit être installé;
- n) selon les exigences de 7.3.8, les instructions d'installation doivent inclure les termes suivants ou un équivalent:
"Ce produit peut entraîner un courant continu dans le conducteur de mise à la terre de protection externe. Lorsqu'un dispositif de protection à courant différentiel résiduel (DDR) ou de surveillance à courant résiduel (RCM) est utilisé pour la protection en cas de contact direct ou indirect, seul un DDR ou RCM de Type B est autorisé du côté alimentation de ce produit."
- o) pour un PCE destiné à charger des batteries, la caractéristique assignée de tension nominale de la batterie, sa taille et son type;
- p) des informations sur la configuration du groupe photovoltaïque, telles que les caractéristiques assignées, si le générateur doit être mis à la terre ou être flottant, tout dispositif de protection externe nécessaire, etc.

La conformité est vérifiée par examen.

5.3.3 Informations relatives au fonctionnement

Les instructions d'utilisation doivent inclure toute instruction de fonctionnement nécessaire pour garantir un fonctionnement en toute sécurité, y compris les éléments suivants, selon le cas:

- les instructions de réglage des commandes y compris les effets de ces réglages;
- les instructions pour l'interconnexion avec les accessoires et autres équipements, y compris la mention des accessoires, parties amovibles appropriés ainsi que de tout matériau spécial;
- les avertissements concernant le risque de brûlures sur des surfaces pouvant dépasser les limites de température définies en 4.3.2. ainsi que les actions attendues de l'opérateur pour limiter le risque; et
- les instructions selon lesquelles, si l'équipement est utilisé d'une manière non indiquée par le fabricant, la protection assurée par cet équipement peut être réduite.

La conformité est vérifiée par examen.

5.3.4 Informations relatives à la maintenance

Les instructions de maintenance doivent comprendre les éléments suivants:

- les intervalles et instructions relatifs à une maintenance préventive devant assurer la sécurité (par exemple, le remplacement de filtre à air ou le resserrage périodique des bornes);
- les instructions d'accès aux zones d'accès des opérateurs, le cas échéant, y compris un avertissement interdisant l'accès à d'autres zones de l'équipement;
- les numéros de parties et instructions pour l'obtention de toute partie remplaçable requise par l'opérateur;
- les instructions pour un nettoyage en toute sécurité (si recommandé);
- lorsqu'il existe plusieurs sources d'alimentation du PCE, des informations doivent être fournies dans le manuel afin d'indiquer le ou les dispositifs de sectionnement devant être mis en œuvre afin d'isoler complètement l'équipement.

La conformité est vérifiée par examen.

5.3.4.1 Maintenance des batteries

Lorsque requis par 14.8.5, la documentation doit comprendre les éléments applicables de la liste d'instructions suivante relative à la maintenance des batteries:

NOTE Il n'est pas nécessaire d'utiliser les termes exacts ci-dessous tant que l'information requise est donnée.

- Il convient que l'entretien des batteries soit effectué et supervisé par le personnel qualifié en termes de batteries et en prenant les précautions requises.
- Pour le remplacement des batteries, utiliser le même type et nombre de batteries ou blocs de batteries.
- Des instructions générales relatives au retrait et à l'installation des batteries.
- ATTENTION: Ne pas jeter les batteries au feu. Les batteries risquent d'exploser.
- ATTENTION: Ne pas ouvrir ou détériorer les batteries. L'écoulement d'électrolyte est dangereux pour la peau et les yeux. Il est potentiellement toxique.
- ATTENTION: Une batterie peut présenter un risque de choc électrique et un courant de court-circuit élevé. Il convient d'observer les précautions suivantes lors du fonctionnement des batteries:
 - f) Retirer montres, bagues ou autre objet en métal.
 - g) Utiliser des outils munis de poignées isolées.
 - h) Porter des gants et bottes en caoutchouc.
 - i) Ne pas laisser des outils ou parties métalliques sur les batteries.
 - j) Déconnecter la source de chargement avant de connecter ou de déconnecter les bornes de batteries.
 - k) Déterminer si la batterie est mise à la terre par inadvertance. Si c'est le cas, retirer la source de la terre. Un contact avec une partie quelconque d'une batterie mise à la terre peut entraîner un choc électrique. La probabilité d'un tel choc peut être réduite si ces mises à la terre sont éliminées pendant l'installation et la maintenance (applicable à l'alimentation de l'équipement et des batteries distantes n'étant pas munies d'un circuit d'alimentation mis à la terre).

La conformité est vérifiée par examen.

6 Exigences et conditions d'environnement

Le fabricant doit évaluer le PCE en ce qui concerne les conditions d'environnement suivantes:

- la catégorie d'environnement, comme indiqué au 6.1 ci-dessous;
- le caractère approprié ou non des zones humides;
- les caractéristiques assignées de degré de pollution, comme indiqué au 6.2 ci-dessous;

- les caractéristiques assignées de protection contre la pénétration (IP), comme indiqué au 6.3 ci-dessous;
- les caractéristiques assignées d'exposition aux rayons ultraviolets (UV), comme indiqué au 6.4 ci-dessous;
- les caractéristiques assignées de température ambiante et d'humidité relative, comme indiqué au 6.5 ci-dessous.

La documentation accompagnant le PCE doit comprendre les caractéristiques assignées conformément au 5.3.1. En outre, la caractéristique assignée telle que spécifiée en 6.3 ci-dessous doit être marquée sur l'équipement selon 5.1.4.

Ces paramètres sont soumis à des exigences minimales, à un essai et à un examen tel qu'indiqué dans les articles suivants et dans le Tableau 4.

La conformité est vérifiée par examen.

6.1 Catégories d'environnement et conditions d'environnement minimales

Les catégories d'environnement du PCE sont définies comme suit:

NOTE Le terme catégorie d'environnement remplace le terme "utilisation en service" utilisé dans la IEC 62093 afin d'éviter toute confusion entre le service et la maintenance.

6.1.1 En extérieur

Le PCE est entièrement ou partiellement exposé directement à la pluie, au soleil, au vent, à la poussière, aux moisissures, à la glace, à la condensation, au rayonnement par une nuit froide, etc. et à la plage complète de températures et d'humidités extérieures. Les exigences relatives aux zones humides s'appliquent.

6.1.2 En intérieur, sans conditionnement

Le PCE est entièrement protégé par un bâtiment ou une enveloppe. Il est à l'abri de la pluie, du soleil, de la poussière, des moisissures et du rayonnement par une nuit froide, etc., mais le bâtiment ou l'enveloppe n'est pas conditionné en termes de température, d'humidité ou de filtration d'air, et l'équipement peut être soumis à une condensation. Si le PCE n'est pas destiné à une utilisation dans une zone humide, les instructions d'installation doivent spécifier que l'emplacement de l'installation doit être sec, à l'exception de la condensation.

6.1.3 En intérieur, avec conditionnement

Le PCE est entièrement protégé par un bâtiment ou une enveloppe. Il est à l'abri de la pluie, du soleil, de la poussière, des moisissures et du rayonnement par une nuit froide, etc., mais le bâtiment ou l'enveloppe est généralement conditionné en termes de température, d'humidité ou de filtration d'air. La condensation n'est pas prévue. Si le PCE n'est pas destiné à une utilisation dans une zone humide, les instructions d'installation doivent spécifier que l'emplacement de l'installation doit être sec et que la condensation n'est pas prévue.

Tableau 4 – Catégories d'environnement, conditions d'environnement et exigences d'essai

Caractéristiques assignées	Conditions d'environnement minimales selon les spécifications du fabricant, soumises aux exigences minimales suivantes ⁴		
	Extérieur	Intérieur, sans conditionnement	Intérieur, avec conditionnement
Degré de pollution ¹	Min. PD3	Min. PD3	Min. PD2
Zone humide	oui	non	non
Protection contre la pénétration (IP) ²	Min. IP34 ³	Min. IP20	Min. IP20
Plage de températures de service ambiantes	–20 °C à +50 °C	–20 °C à +50 °C	+0 °C à +40 °C
Plage d'humidités relatives	4 % à 100 % (avec condensation)	5 % à 95 % (Sans condensation)	5 % à 85 % (Sans condensation)
Expositions aux rayons UV	Requise	Non requise	Non requise
¹ Degré de pollution de l'environnement externe. Voir également 6.2 concernant la réduction du degré de pollution dans des zones spécifiques internes à l'équipement. ² Ces exigences complètent les exigences figurant dans les autres articles de la présente norme pouvant être plus sévères en ce qui concerne l'accès aux parties actives et l'exposition aux dangers mécaniques ainsi que le confinement des dangers d'incendie ³ L'attention est attirée sur le fait que cette exigence IP34 n'est pas aussi sévère que l'exigence IP44 dans l'IEC 62093 relative à la qualification d'environnement des composants photovoltaïques ⁴ Ce tableau définit la plage de fonctionnement en environnement sécurisé du PCE et n'a pas pour objet de spécifier la performance d'utilisation.			

6.2 Degré de pollution

Les caractéristiques assignées de degré de pollution déclarées par le fabricant doivent être utilisées lors de la détermination des lignes de fuite et des distances d'isolement en 7.3.7. Les caractéristiques assignées du degré de pollution déclarées doivent être conformes aux valeurs ci-dessus et aux définitions de 3.60 à 3.63.

NOTE Le degré de pollution 4 n'est pas traité dans la présente norme. Les PCE prévus pour une utilisation dans des environnements présentant un degré de pollution 4 doivent être équipés de moyens permettant de réduire le micro-milieu au degré de pollution 1, 2 ou 3.

Le degré de pollution est accru dans certaines zones de l'équipement où l'équipement lui-même peut générer une contamination ou de l'humidité (par exemple une condensation causée par un système de refroidissement ou une contamination conductrice due à des balais de moteur).

Le degré de pollution peut être réduit dans certaines zones de l'équipement par l'utilisation de l'encapsulation, du revêtement enrobant, etc., comme indiqué dans le Tableau 5 et l'Article 7. La réduction du degré de pollution dans l'ensemble de l'équipement est également réalisable à l'aide d'enveloppes assurant une protection comme indiquée dans le Tableau 5.

Tableau 5 – Réduction du degré de pollution de l'environnement interne à l'aide d'une protection supplémentaire

Protection supplémentaire	À partir d'un degré de pollution 2 de l'environnement externe jusqu'au degré:	À partir d'un degré de pollution 3 de l'environnement externe jusqu'au degré:	Zone à laquelle le degré de pollution réduit s'applique
Enveloppe IP5X essai relatif à la poussière de l'IEC 60529 et aucune contamination générée en interne	1	2	intégralité de l'intérieur de l'enveloppe ou la portion satisfaisant à l'IP5X
Enveloppe IP57 ou IPX8 de l'IEC 60529	2	2	ensemble de l'intérieur de l'enveloppe ou la portion satisfaisant à l'IPX7 ou IPX8
Revêtement enrobant (voir 7.3.7.8.4.2) ou encapsulation par empotage moulure (voir 7.3.7.8.6) type 1	1	1	zone située sous le revêtement ou l'encapsulation
Revêtement enrobant (voir 7.3.7.8.4.2) ou encapsulation par empotage moulure (voir 7.3.7.8.6) type 2	traité comme isolation solide	traité comme isolation solide	zone située sous le revêtement ou l'encapsulation
enveloppe scellée hermétiquement et mesures prises pour exclure la pollution avant le scellement et aucune contamination générée en interne	1	1	intégralité de l'intérieur de l'enveloppe

6.3 Protection contre la pénétration

Les caractéristiques assignées relatives à la protection contre la pénétration déclarées par le fabricant doivent être conformes au Tableau 4 et doivent être vérifiées conformément à l'IEC 60529.

Ces exigences complètent les exigences figurant dans d'autres articles de la présente norme relatifs à l'exposition aux parties actives, aux dangers d'incendie et aux dangers mécaniques.

La conformité est vérifiée à l'aide d'essais conformément à l'IEC 60529.

La protection contre la pénétration d'eau est vérifiée par les essais applicables figurant dans l'IEC 60529, puis par un examen visuel, l'essai de tension défini en 7.5.2 et l'essai du courant de contact défini en 7.5.4 si cela est requis par 7.3.6.3.7.

6.4 Exposition aux rayons UV

Les parties externes en plastique de l'équipement pour une utilisation en extérieur ne doivent pas être endommagées par une exposition aux rayons UV à tel point que la protection contre les dangers soit inférieure aux niveaux donnés en 13.6.4. Selon les exigences du Tableau 4, la résistance au rayonnement ultraviolet (UV) du polymère doit avoir été évaluée comme déterminé conformément au 13.6.4. Si la dégradation des parties peut ne pas affecter la protection fournie, cette exigence n'est pas appliquée.

6.5 Température et humidité

Les plages de températures ambiantes et d'humidités relatives déclarées par le fabricant sont utilisées dans d'autres parties de la présente norme afin de déterminer les paramètres de pré-conditionnement et d'essai.

7 Protection contre les chocs électriques et les dangers liés à l'électricité

7.1 Généralités

Le présent Article 7 définit les exigences minimales en matière de conception et de construction du PCE pour la protection contre les chocs électriques et les dangers liés à l'électricité pendant l'installation, le fonctionnement et la maintenance, dans des conditions normales et de défaut unique, pour la durée de vie estimée du PCE. Les dangers liés à une mauvaise utilisation raisonnablement prévue sont également réduits le plus possible.

7.2 Conditions de défaut

La protection contre les chocs électriques et les dangers liés à l'électricité doit être maintenue dans des conditions normales et des conditions de défaut unique.

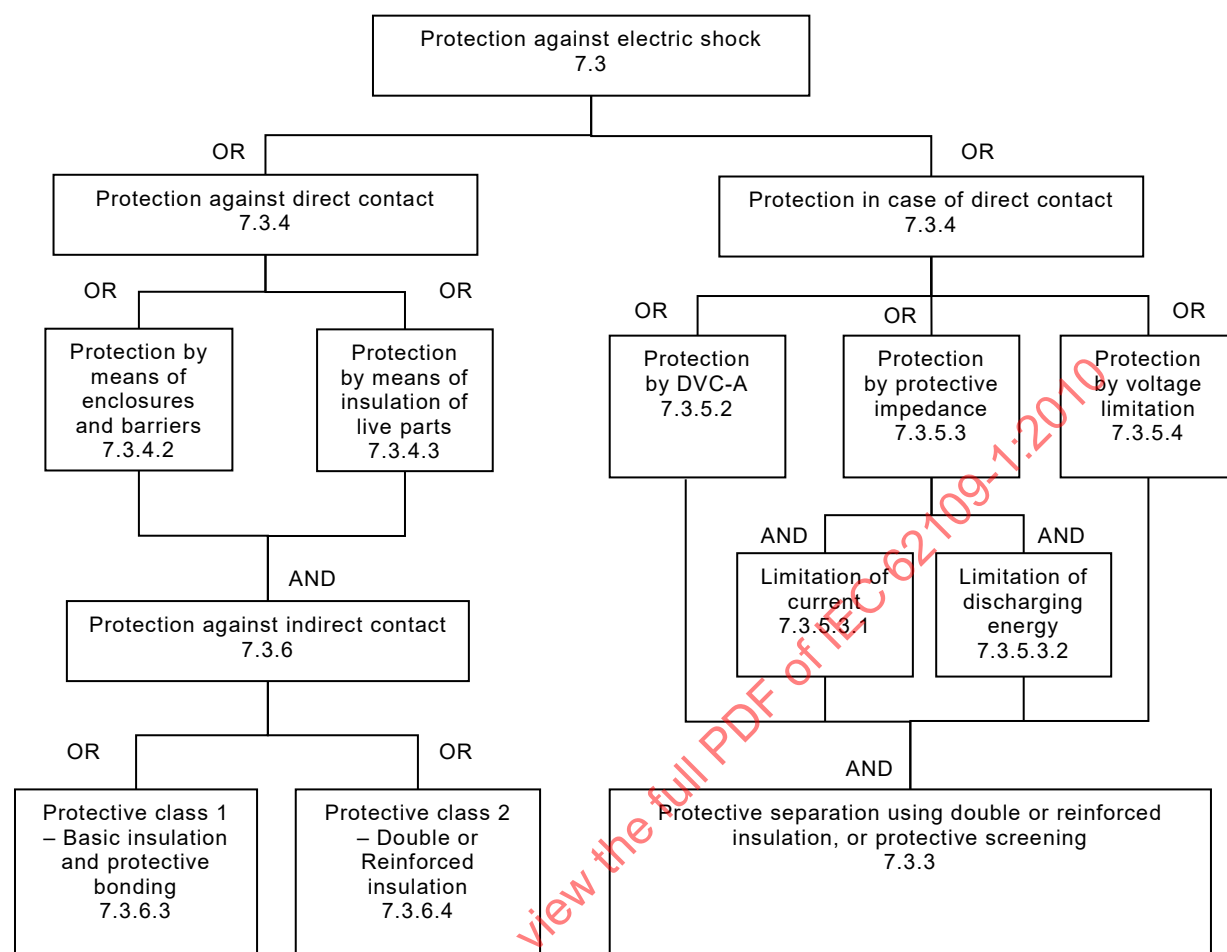
La conformité est vérifiée par examen, par analyse des scénarios en conditions normales et de défaut et par les essais de 4.4.

7.3 Protection contre les chocs électriques

7.3.1 Généralités

Chaque circuit évalué doit être conforme à la Figure 1 qui présente un résumé des solutions de conception possibles en prenant en compte la protection contre les chocs électriques causés par un contact direct ou indirect.

La classe de tension déterminante de chaque circuit du PCE, selon 7.3.2, détermine le niveau requis de protection minimale.



IEC 585/10

Anglais	Français
Protection against electric shock 7.3	Protection contre les chocs électriques 7.3
Protection against direct contact 7.3.4	Protection contre un contact direct 7.3.4
Protection in case of direct contact 7.3.6	Protection en cas de contact direct 7.3.6
Protection by means of insulation of live parts 7.3.4.3	Protection par isolation des parties actives 7.3.4.3
Protection by means of enclosures and barriers 7.3.4.2	Protection à l'aide d'enveloppes et de barrières 7.3.4.2
Limitation of current 7.3.5.3.1	Limitation de courant 7.3.5.3.1
Protection by DVC-A 7.3.5.2	Protection par DVC-A 7.3.5.2
Protection by protective impedance 7.3.5.3	Protection par impédance de protection 7.3.5.3
Protection by voltage limitation 7.3.5.4	Protection par limitation de tension 7.3.5.4
Limitation of discharging energy 7.3.5.3.2	Limitation de l'énergie de décharge 7.3.5.3.2
Protective separation using double or reinforced insulation, or protective screening 7.3.3	Séparation de protection utilisant une double isolation ou une isolation renforcée, ou protection par écran 7.3.3
Protection against indirect contact 7.3.4	Protection contre un contact indirect 7.3.4
Protective class 1 – Basic insulation and protective bonding 7.3.6.3	Classe de protection 1 – Isolation principale et liaison de protection 7.3.6.3
Protective class 2 – Double or reinforced insulation 7.3.6.4	Classe de protection 2 – Double isolation ou isolation renforcée 7.3.6.4
AND	ET
OR	OU

Figure 1 – Récapitulatif des mesures de protection contre les chocs électriques

NOTE Les différents circuits, isolations, et parties du PCE utilisent des approches de protection différentes contre les dangers de chocs ainsi que des chemins différents, illustrés dans cet organigramme.

7.3.2 Classification de la tension déterminante

7.3.2.1 Utilisation de la classe de tension déterminante (DVC)

Les mesures de protection contre les chocs électriques dépendent de la classification de la tension déterminante du circuit, qui est déterminée à l'aide du Tableau 6 et de 7.3.2.4. La classification de la tension déterminante pour un circuit est la classification la moins sévère à laquelle les deux éléments suivants doivent être conformes:

- les limites de tension de fonctionnement du Tableau 6; et
- les mesures de protection applicables de 7.3.2.4.

La DVC indique le niveau requis de protection minimale du circuit. Les circuits conformes aux exigences relatives à la DVC-A sont considérés comme protégés contre tout contact. Les circuits DVC-B et DVC-C ne doivent pas être accessibles à moins qu'ils ne soient conformes aux exigences de protection en cas de contact direct spécifiées en 7.3.5.

Si les mesures de protection de 7.3.2.4 ne sont pas satisfaites, la classification de la tension déterminante d'un circuit doit passer à une classification plus sévère même si les limites de tension de fonctionnement du Tableau 6 sont respectées.

Si deux circuits sont connectés ou sont séparés uniquement par l'isolation fonctionnelle, ils sont considérés comme un circuit unique (pas comme des "circuits adjacents") dans la classification de la tension déterminante et dans 7.3.2.4.

7.3.2.2 Limites de la DVC

Les limites de tension applicables à chaque niveau DVC sont données dans le Tableau 6.

Tableau 6 – Récapitulatif des limites des classes de tension déterminante

Classification de la tension déterminante (DVC)	Limites de la tension de fonctionnement V		
	tension c.a. (efficace) U_{ACL}	tension c.a. (crête) U_{ACPL}	tension c.c. (moyenne) U_{DCL}
A*	≤25 (16)	≤35,4 (22,6)	≤60 (35)
B	50 (33)	71 (46,7)	120 (70)
C	>50 (>33)	>71 (>46,7)	>120 (>70)

Les valeurs entre parenthèses doivent être utilisées pour le PCE ou des parties de PCE destinés à être installés dans des zones humides comme indiqué en 6.1 pour les catégories d'environnement et les conditions d'environnement minimales.

* Dans des conditions de défaut, les circuits DVC-A peuvent avoir des tensions jusqu'aux limites de DVC-B, pendant au maximum 0,2 s.

7.3.2.3 Limites à court terme des tensions accessibles en conditions de défaut

La tension non récurrente admissible sur des parties actives ou conductrices ne doit pas dépasser les limites de DVC-A, à l'exception du fait que des tensions jusqu'aux limites de DVC-B sont autorisées si la durée pendant laquelle la tension dépasse les niveaux de DVC-A ne dépasse pas 0,2 s.

7.3.2.4 Exigences relatives à la protection

La protection doit être assurée de sorte qu'aucun défaut unique, y compris les défauts d'isolation fonctionnelle, principale ou supplémentaire, ne puisse entraîner une tension supérieure aux limites de DVC-A apparaissant sur un circuit accessible ou une partie conductrice accessible.

Les parties conductrices accessibles mises à la terre doivent être séparées des circuits DVC-B et DVC-C par au moins une isolation principale.

Les circuits accessibles doivent satisfaire aux exigences de protection en cas de contact direct spécifiées en 7.3.5.

Les parties conductrices accessibles non mises à la terre doivent être séparées des circuits DVC-B et DVC-C par une isolation renforcée ou double ou par une séparation de protection.

Le Tableau 7 donne des exemples satisfaisants aux exigences relatives à l'application d'une isolation fonctionnelle et principale ou d'une séparation de protection, en fonction de la DVC du circuit considéré et des circuits adjacents.

NOTE Des exemples sont représentés à l'Annexe I.

Tableau 7 – Exemples d'application d'isolation et de séparation

DVC du circuit considéré	Protection requise contre un contact direct selon 7.3.4	Isolation des parties mises à la terre	Isolation des parties conductrices adjacentes accessibles qui ne sont pas mises à la terre	Isolation du circuit adjacent de DVC:		
				A	B	C
A	Non		f	f	p ²⁾	p ²⁾
B	Oui	b	p		B ¹⁾	B ¹⁾
C	Oui	b	p			B ¹⁾
f isolation fonctionnelle; pour les circuits adjacents, l'isolation est basée sur le circuit de tension plus élevée. b isolation principale; pour les circuits adjacents, l'isolation est basée sur le circuit de tension plus élevée. p séparation de protection; pour les circuits adjacents, l'isolation est basée sur le circuit de tension plus élevée. 1) Il est permis d'utiliser une isolation fonctionnelle. Si le circuit considéré et le circuit adjacent sont séparés des parties conductrices accessibles et des circuits DVC-A par une isolation ou une séparation qui assure une protection appropriée en fonction du circuit présentant la tension la plus élevée. 2) Il est permis d'utiliser une isolation principale entre le circuit considéré et le circuit DVC-B ou -C si une protection contre un contact direct avec le circuit considéré est prévue à l'aide d'une isolation principale ou supplémentaire ou de barrières ou enveloppes. La protection contre le contact direct avec le circuit considéré doit être basée sur la tension du circuit DVC-B ou -C – voir 7.3.4.2 et 7.3.4.3.						

7.3.2.5 Raccordement aux circuits TBTP et TBTS

S'il s'agit de raccorder des ports de signalisation, de communication ou de commande du PCE à des dispositifs ou circuits TBTP ou TBTS externes, la compatibilité des différents systèmes doit être déterminée de sorte que:

- la classification TBTP ou TBTS du circuit externe ne soit pas modifiée, et
- la classification DVC du port externe du PCE ne soit pas modifiée.

NOTE Il faut tenir compte de facteurs tels que le fait de savoir si les circuits impliqués sont mis à la terre ou non, la nature des tensions impliquées, la possibilité d'un contact direct ou non avec les parties actives, l'existence de défauts uniques dans les matériels ou les interconnexions, etc.

7.3.2.6 Tension de fonctionnement et DVC

7.3.2.6.1 Généralités

La tension de fonctionnement utilisée pour déterminer la classification de tension déterminante d'un circuit donné est évaluée par la méthode présentée ci-dessous.

La tension de fonctionnement doit dépendre du fonctionnement du PCE dans les conditions associées les plus défavorables de tensions assignées les plus élevées et les plus basses pour chaque port, et dans les conditions de fonctionnement normales du cas le plus défavorable.

NOTE 1 Les transitoires et les fluctuations de tension ne sont pas pris en compte.

NOTE 2 La détermination des conditions de fonctionnement normales du cas le plus défavorable nécessite de prendre en compte des facteurs tels que le chargement depuis un circuit ouvert jusqu'à la pleine charge, le mode de fonctionnement, etc.

Trois cas de formes d'ondes sont pris en compte.

7.3.2.6.2 Tension de fonctionnement AC (voir Figure 2)

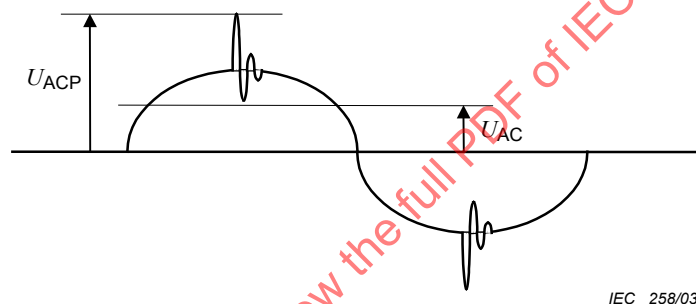


Figure 2 – Forme d'onde typique pour une tension de fonctionnement c.a.

La tension de fonctionnement a une valeur efficace U_{AC} et une valeur de crête récurrente U_{ACP} .

La DVC correspond à celle de la ligne de la tension la plus basse du Tableau 6 pour laquelle les deux conditions suivantes sont satisfaites.

- $U_{AC} \leq U_{ACL}$
- $U_{ACP} \leq U_{ACPL}$

7.3.2.6.3 Tension de fonctionnement DC (voir Figure 3)

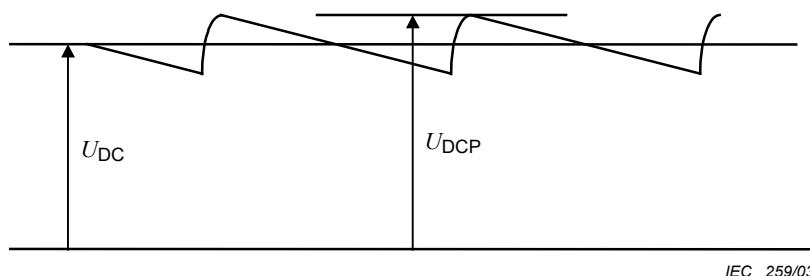


Figure 3 – Forme d'onde typique pour une tension de fonctionnement c.c.

La tension de fonctionnement a une valeur moyenne U_{DC} et une valeur de crête récurrente U_{DCP} , causées par une tension d'ondulation de valeur efficace ne dépassant pas 10 % de U_{DC} .

La DVC correspond à celle de la ligne de la tension la plus basse du Tableau 6 pour laquelle les deux conditions suivantes sont satisfaites.

- $U_{DC} \leq U_{DCL}$
- $U_{DCP} \leq 1,17 \times U_{DCL}$

7.3.2.6.4 Tension de fonctionnement pulsatoire (voir Figure 4)

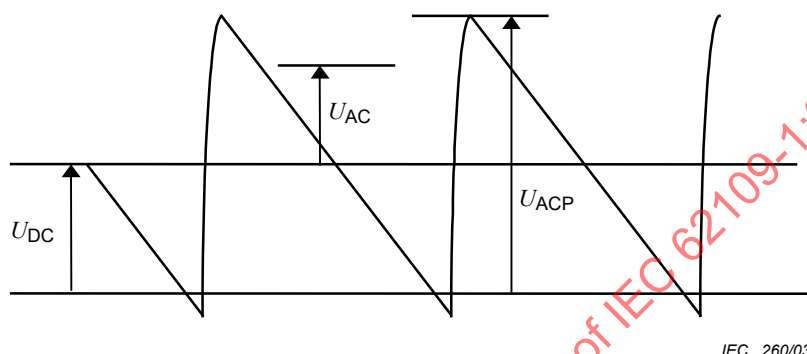


Figure 4 – Forme d'onde typique pour une tension de fonctionnement pulsatoire

La tension de fonctionnement a une valeur moyenne U_{DC} et une valeur de crête récurrente U_{ACP} , causées par une tension d'ondulation de valeur efficace U_{AC} supérieure à 10 % de U_{DC} .

La DVC correspond à celle de la ligne de la tension la plus basse du Tableau 6 pour laquelle les deux conditions suivantes sont satisfaites.

- $U_{AC}/U_{ACL} + U_{DC}/U_{DCL} \leq 1$
- $U_{ACP}/U_{ACPL} + U_{DC}/(1,17 \times U_{DCL}) \leq 1$

7.3.3 Séparation de protection

Une séparation de protection doit être réalisée à l'aide:

- d'une double isolation ou d'une isolation renforcée,

ou

- d'une protection par écran, c'est-à-dire par un écran conducteur relié à la terre par une liaison de protection sur le PCE ou relié au conducteur de terre de protection lui-même au moyen duquel l'écran est séparé des parties actives par au moins une isolation principale,

ou

- d'une impédance de protection comprenant la limite du courant selon 7.3.5.3.1 et de l'énergie déchargée selon 7.3.5.3.2,

ou

- d'une limite de tension selon 7.3.5.4.

La séparation de protection doit faire l'objet d'une maintenance complète et efficace dans toutes les conditions d'utilisation prévue du PCE.

7.3.4 Protection contre les contacts directs

7.3.4.1 Généralités

La protection contre les contacts directs est utilisée pour empêcher toute personne de toucher les parties actives ne satisfaisant pas aux exigences de 7.3.5. Cette protection doit être assurée par une ou plusieurs des mesures indiquées en 7.3.4.2 (enveloppes et barrières) et en 7.3.4.3 (isolation).

Les sous-ensembles et dispositifs de type ouvert ne requièrent aucune mesure de protection contre un contact direct mais les instructions fournies avec l'équipement doivent indiquer que de telles mesures sont nécessaires dans l'équipement final ou dans l'installation.

Les produits destinés à être installés dans des zones de fonctionnement électrique fermées, (voir 3.9) ne requièrent aucune mesure de protection contre un contact direct, à l'exception des exigences définies en 7.3.4.2.4.

NOTE Certaines réglementations locales requièrent une protection contre un contact par inadvertance avec des parties dangereuses même dans des zones de fonctionnement électrique fermées.

7.3.4.2 Protection à l'aide d'enveloppes et de barrières

Les exigences suivantes s'appliquent lorsque la protection contre un contact avec les parties actives est obtenue à l'aide d'enveloppes ou de barrières et non par l'isolation conformément au 7.3.4.3.

7.3.4.2.1 Généralités

Les parties des enveloppes et des barrières assurant la protection conformément à ces exigences ne doivent pas pouvoir être retirées sans l'aide d'un outil (voir 7.3.4.2.3).

Les polymères utilisés pour répondre à ces exigences doivent également satisfaire aux exigences de 13.6.

7.3.4.2.2 Critères relatifs aux sondes d'accès

La protection est considérée comme assurée lorsque la séparation entre les sondes d'essai et les parties actives, soumise à l'essai comme décrit ci-dessous, se présente de la manière suivante:

- a) classification de tension déterminante A, (DVC A) – la sonde peut toucher les parties actives;
- b) classification de tension déterminante B, (DVC B) – la distance d'isolement entre la sonde et les parties actives doit être suffisante, conformément à la distance d'isolement de l'isolation fonctionnelle (voir Note 1);
- c) classification de tension déterminante C, (DVC C) – la distance d'isolement entre la sonde et les parties actives doit être suffisante, conformément à la distance d'isolement de l'isolation principale (voir Note 2).

NOTE 1 L'isolation fonctionnelle est admise car l'insertion d'un doigt dans une ouverture est considérée comme une condition de premier défaut.

NOTE 2 L'isolation principale est admise car l'insertion d'un doigt dans une ouverture est considérée comme une condition de premier défaut.

NOTE 3 La Figure 5 ligne 4 donne des exemples d'exigences relatives à la sonde pour les ouvertures dans l'enveloppe.

7.3.4.2.3 Essais relatifs aux sondes d'accès

La conformité au 7.3.4.2.1 est vérifiée à l'aide de l'ensemble des éléments suivants:

a) Examen et

- b) Essais réalisés avec un doigt d'épreuve (Figure D.1) et une broche d'essai (Figure D.2) de l'Annexe D, dont les résultats doivent être conformes aux exigences définies en 7.3.4.2.1 a), b) et c) selon le cas. Les essais relatifs aux sondes sont réalisés sur les ouvertures dans les enveloppes après retrait des parties pouvant être détachées ou ouvertes par un opérateur sans l'aide d'un outil, y compris les ensembles porteurs et alors que les portes d'accès des opérateurs et les couvercles sont ouverts. Pour cet essai, il est autorisé de laisser les lampes en place. Les connecteurs pouvant être séparés par un opérateur sans l'aide d'un outil doivent également être soumis à essai pendant et après la déconnexion. Toutes les parties amovibles doivent être placées dans la position la plus défavorable.

Le doigt d'épreuve et la broche d'essai sont appliqués comme ci-dessus, sans exercer de force particulière, dans toutes les positions possibles. Exception: l'équipement posé sur le sol ayant une masse supérieure à 40 kg n'est pas incliné.

Les équipements destinés à être encastrés ou montés sur bâti ou bien incorporés dans des équipements plus grands sont soumis à essai avec un accès aux équipements limité conformément à la méthode de montage détaillée dans les instructions d'installation.

- c) Les ouvertures empêchant l'entrée du doigt d'épreuve avec jointure (Figure D.1 de l'Annexe D), pendant l'essai b) ci-dessus, sont soumises à essai à l'aide d'un doigt d'essai droit sans jointure (Figure D.3 de l'Annexe D), appliqué avec une force de 30 N. Si le doigt sans jointure entre, l'essai avec le doigt avec jointure est répété, en passant le doigt au moyen d'une force pouvant aller jusqu'à 30 N.
- d) Outre a) à c) ci-dessus, les surfaces supérieures des enveloppes doivent être soumises à essai avec la sonde IP3X de l'IEC 60529. La sonde d'essai ne doit pas pénétrer la surface supérieure de l'enveloppe lorsqu'elle est sondée verticalement à $\pm 5^\circ$ uniquement.

7.3.4.2.4 Zones d'accès en service

Lorsque l'enveloppe doit être ouverte et que le PCE est mis sous tension pendant l'installation ou la maintenance, les parties actives des classes DVC B ou C susceptibles d'être touchées par inadvertance lors d'ajustements doivent être protégées contre un contact par la sonde d'essai de la Figure D.1 de l'Annexe D.

7.3.4.3 Protection par isolation des parties actives

Lorsque les exigences de 7.3.4.2 ne sont pas respectées, les parties actives doivent être protégées si:

- leur tension de fonctionnement est supérieure à la limite maximale de la classe de tension déterminante A ou
- pour un circuit de classe DVC A ou B, la séparation de protection avec les circuits adjacents de la classe DVC C n'est pas prévue (voir Note 2) sous le Tableau 7).

L'isolation doit être évaluée conformément à la tension de choc, la surtension temporaire ou la tension de fonctionnement (voir 7.3.7.2.1), selon l'exigence la plus sévère. Il ne doit pas être possible de supprimer l'isolation sans l'aide d'un outil. L'isolation doit s'étendre autant que nécessaire afin de garantir la conformité à l'essai de sonde défini en 7.3.4.2.1.

Toute partie conductrice, qui n'est pas séparée des parties de classe DVC-B ou DVC-C par au moins une isolation principale, est considérée comme une partie active. Une partie accessible métallique est considérée comme conductrice si sa surface est nue ou couverte par une couche isolante qui ne satisfait pas aux exigences de l'isolation principale.

En variante à l'isolation solide ou liquide, une distance d'isolement conforme à 7.3.7.4, représentée par L_B et L_R dans la Figure 5, peut être prévue.

Le degré d'isolation, fonctionnelle, principale, double ou renforcée, dépend:

- de la classe de tension déterminante des parties actives ou des circuits adjacents, et

- de la connexion des parties conductrices mises à la terre par liaison de protection.

Trois cas sont envisagés:

Cas a) Les parties accessibles sont conductrices et sont reliées à la terre par liaison de protection.

- Une isolation principale est requise entre les parties accessibles et les parties actives. La tension applicable est celle des parties actives (voir Figure 5, cellules 1)a), 2)a), 3)a)).
- Une isolation fonctionnelle est requise entre les parties accessibles et les parties actives des circuits inaccessibles de classe DVC-A, qui sont séparées des circuits adjacents de classe de tension déterminante C par une isolation principale. La tension applicable est la tension maximale des circuits adjacents de classe DVC-C (voir Figure 5, cellule 3)a)).

Cas b) et c) Les parties accessibles sont non conductrices (cas b)) ou conductrices mais non reliées à la terre par liaison de protection (cas c)). L'isolation requise est:

- Double isolation ou isolation renforcée entre les parties accessibles et parties actives de classe DVC-B ou DVC-C. La tension applicable est celle des parties actives (voir Figure 5, cellules 1)b), 1)c), 2)b)) 2)c)). En ce qui concerne les parties accessibles non conductrices, la partie accessible peut former tout ou partie de l'isolation requise si elle satisfait aux exigences d'isolation solide de 7.3.7.8.
- Lorsque des circuits adjacents sont impliqués, les exigences sont indiquées dans le Tableau 8 (pour des exemples, voir Figure 5, cellules 3)b), 3)c)). En ce qui concerne les parties accessibles non conductrices, la partie accessible peut former tout ou partie de l'isolation requise si elle satisfait aux exigences d'isolation solide de 7.3.7.8.

Tableau 8 – Isolation entre les parties accessibles non reliées à la terre et les circuits de classe DVC A ou B adjacents aux circuits de classe DVC B ou C

Circuit considéré (plus proche des parties accessibles)	Circuit adjacent	Isolation entre le circuit considéré et le circuit adjacent	Isolation entre le circuit considéré et les parties accessibles non reliées à la terre
DVC-A	DVC-B ou DVC-C	Principale ^a	Supplémentaire ^a
		Renforcée ^a	Fonctionnelle
DVC-B	DVC-C	Principale ^a	Supplémentaire ^a
		Renforcée ^a	Renforcée ^a
^a Sur la base de la tension du circuit ayant la classe DVC la plus élevée.			

Des exemples de configurations d'isolation pour les parties actives de classe DVC C sont donnés dans la Figure 5, qui inclut des exemples d'exigences d'ouvertures.

Type d'isolation	Configuration d'isolations		
	a Parties accessibles conductrices et reliées à la terre par une liaison de protection	b Parties accessibles non conductrices	c Parties accessibles conductrices, mais NON reliées à la terre par une liaison de protection
1) Solide liquide ou			
2) Totalemment ou partiellement par distance d'isolement dans l'air			
3) Isolation pour circuits adjacents: L'indice "Ic" indique l'isolation sur laquelle le circuit DVC-C est basé			
4) Exigences relatives aux ouvertures des enveloppes			
Légende C partie active ou circuit de classe DVC-C A circuit adjacent de classe DVC-A S Surface accessible FI Isolation fonctionnelle RI isolation renforcée L_B distance d'isolement pour isolation principale L_R distance d'isolement pour isolation renforcée M partie conductrice BI isolation principale DI double isolation T sonde d'essai selon 7.3.4.2.3 L_S distance d'isolement pour isolation supplémentaire I Isolation inférieure à l'isolation principale SI isolation supplémentaire			
NOTE 1 Ligne 4), l'insertion du doigt d'épreuve est considérée comme le premier défaut. NOTE 2 Cette figure donne uniquement des exemples et n'a pas pour but de traiter toutes les situations.			

Figure 5 – Exemples de protection contre un contact direct pour les circuits de classe DVC-C

L'impédance de protection doit être conçue pour satisfaire aux exigences de 7.3.5.3.1 et de 7.3.5.3.2.

7.3.5.3.1 Limitation de courant par impédance de protection

Le courant circulant par l'impédance de protection jusqu'à la terre et entre les parties accessibles simultanément, mesuré sur les parties actives accessibles, ne doit pas dépasser une valeur de 3,5 mA c.a. ou 10 mA d.c dans des conditions normales et de défaut unique.

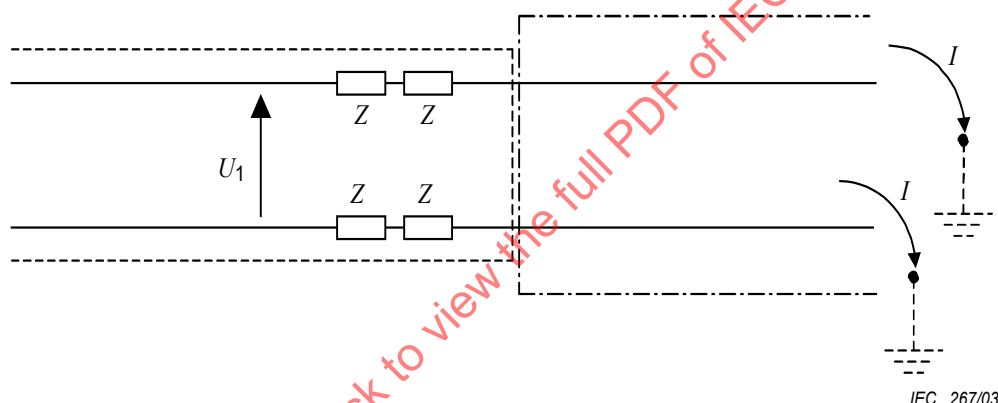
La conformité est vérifiée par examen, par une analyse des schémas de circuit et d'essais réalisés selon le circuit de l'IEC 60990, Figure 4.

NOTE 1 Pour plus de clarté, la Figure d'essai 4 de l'IEC 60990 est reproduite dans l'Annexe H.

NOTE 2 Il convient de prendre en compte l'impact sur la mesure du courant de contact qu'une capacité entre les sources d'essai externes et la terre peut avoir sur le résultat (par exemple, une alimentation c.c. avec des condensateurs reliés à la terre peut augmenter le courant de contact mesuré à moins que l'alimentation c.c. ne soit pas reliée à la terre de la même façon que le PCE soumis à essai).

Les impédances de protection doivent être conçues et soumises à essai afin de résister aux tensions de choc, à la surtension temporaire et à la tension de fonctionnement des circuits auxquels elles sont connectées.

La conformité est vérifiée par les essais de 7.5.1 et 7.5.2.



Légende

U_1 : tension dangereuse, reliée ou non à la terre

Courant de contact dans les parties accessibles limité à $I \leq 3,5$ mA c.a., 10 mA c.c. à partir des parties reliées à la terre et entre les parties accessibles simultanément

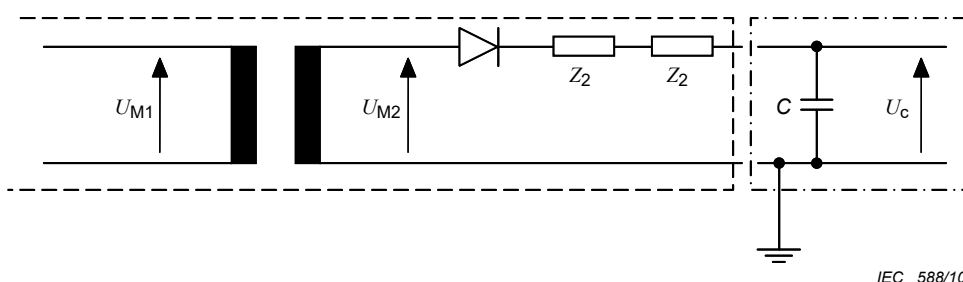
----- Protection contre un contact direct

----- Protégé par impédance de protection et une séparation de protection avec les circuits nécessitant une protection contre un contact direct

Figure 7 – Protection par impédance de protection

7.3.5.3.2 Protection par limitation de l'énergie de décharge par impédance de protection

L'énergie de décharge disponible entre les parties accessibles simultanément protégées à l'aide de l'impédance de protection ne doit pas dépasser la tension de charge et les limites de capacité données dans le Tableau 9, qui s'appliquent dans des zones sèches et humides dans des conditions normales et de défaut unique. Voir la Figure 8.



Légende

----- Protection contre un contact direct

----- Séparation de protection des circuits nécessitant une protection contre un contact direct

NOTE Pour les circuits reliés à la terre, la limite de charge est appliquée à partir des parties accessibles jusqu'à la terre et entre les parties accessibles simultanément.

Figure 8 – Protection par limite d'énergie de décharge

Tableau 9 – Valeurs de capacité accessible et de tension de charge (seuil de douleur)

Tension V	Capacité μF	Tension kV	Capacité nF
70	42,4	1	8,0
78	10,0	2	4,0
80	3,8	5	1,6
90	1,2	10	0,8
100	0,58	20	0,4
150	0,17	40	0,2
200	0,091	60	0,133
250	0,061		
300	0,041		
400	0,028		
500	0,018		
700	0,012		

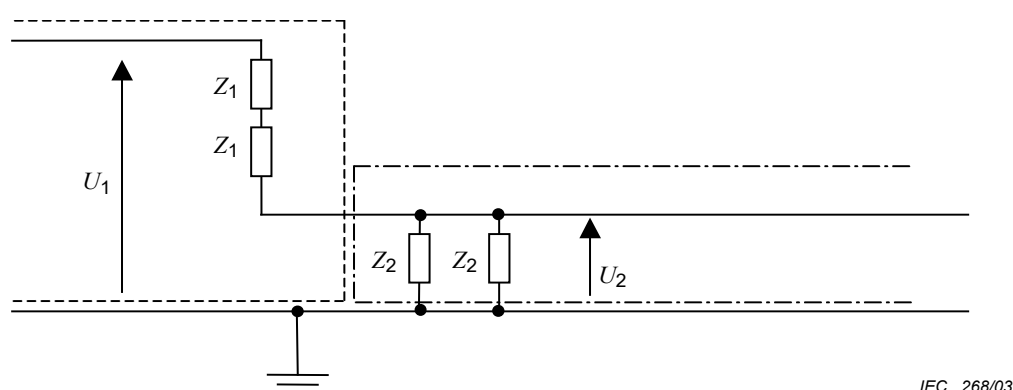
La conformité est vérifiée à l'aide de calculs et/ou de mesures permettant de déterminer la tension et la capacité.

7.3.5.4 Protection par limitation de tension

La partie d'un circuit dont la tension est réduite à la DVC-A par un circuit diviseur de tension conforme aux exigences suivantes, et qui est équipée d'une séparation de protection des circuits de classe DVC-B ou DVC-C selon 7.3.3, ne nécessite pas de protection contre le contact direct.

Ce circuit diviseur de tension doit être conçu de sorte que dans des conditions normales et de défaut unique, y compris les défauts dans le circuit diviseur de tension, la tension à la sortie du circuit diviseur de tension ne dépasse pas la limite applicable à la DVC-A.

Ce type de protection ne doit pas être utilisé dans le cas de circuits de classe de protection II ou de circuits non mis à la terre, car cette protection est basée sur une mise à la terre connectée.

**Légende**

- U_1 : tension dangereuse, reliée à la terre.
 U_2 : tension déterminante DVC A.

Figure 9 – Protection par limitation de tension**7.3.6 Protection contre les contacts indirects****7.3.6.1 Généralités**

La protection contre les contacts indirects est requise pour éviter les courants pouvant occasionner des chocs accessibles à partir des parties conductrices pendant une défaillance d'isolation. Cette protection doit être conforme aux exigences de la classe de protection I (isolation principale plus mise à la terre pour des raisons de protection) ou de la classe II (double isolation ou isolation renforcée) ou de la classe III (limitation des tensions).

La partie d'un PCE satisfaisant aux exigences de 7.3.6.2 et 7.3.6.3 est définie comme appartenant à la classe de protection I.

La partie d'un PCE satisfaisant aux exigences de 7.3.6.4 est définie comme appartenant à la classe de protection II.

La partie d'un PCE satisfaisant aux exigences de la classe de tension déterminante A et qui ne génère aucune tension dangereuse, est définie comme appartenant à la classe de protection III. Ces circuits ne présentent aucun danger de choc.

Lorsque la protection contre un contact indirect dépend des moyens mis à disposition pendant l'installation, les instructions d'installation doivent fournir les détails des moyens requis et doivent indiquer les dangers associés.

7.3.6.2 Isolation entre les parties actives et les parties conductrices accessibles

Les parties conductrices accessibles de l'équipement doivent être séparées des parties actives par une isolation répondant aux exigences du Tableau 7 ou par des distances d'isolement telles que spécifiées en 7.3.7.4 et des lignes de fuite telles que spécifiées en 7.3.7.5.

La conformité est vérifiée à l'aide de mesures des distances d'isolement, des lignes de fuite et/ou de l'isolation solide.

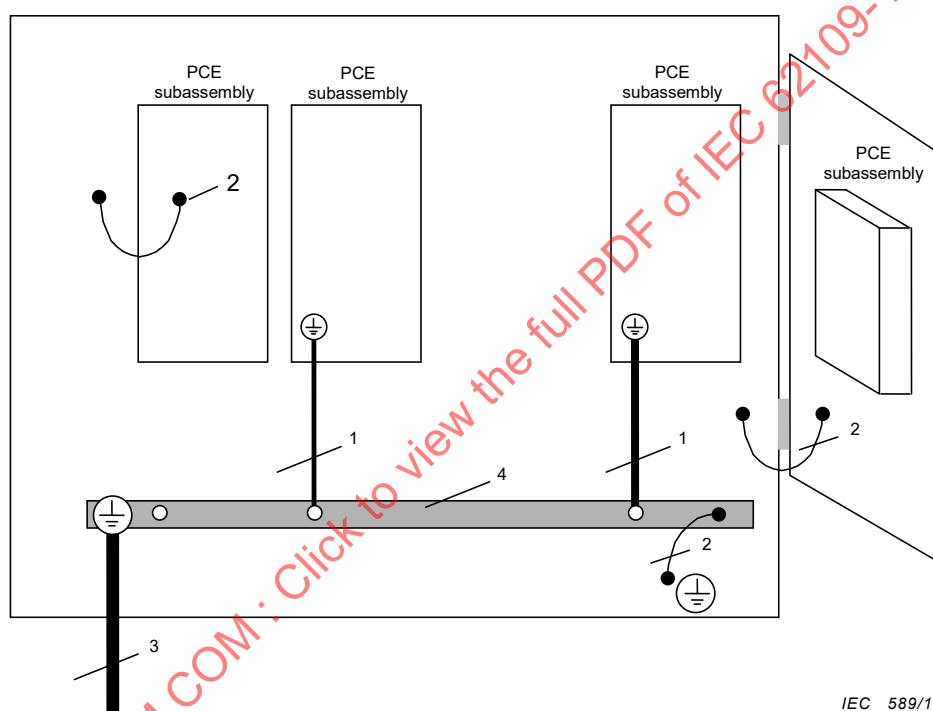
7.3.6.3 Classe de protection I – Liaison de protection et mise à la terre de protection

7.3.6.3.1 Généralités

Les équipements de classe de protection I doivent être munis d'une mise à la terre de protection et d'une liaison de protection afin de garantir un contact électrique entre les parties conductrices accessibles et les moyens de connexion pour le conducteur de mise à la terre de protection externe excepté:

- si les parties conductrices accessibles sont protégées par une des mesures définies de 7.3.5.2 à 7.3.5.4, ou
- si les parties conductrices accessibles sont séparées des parties actives de classe DVCB- ou C à l'aide de la double isolation ou de l'isolation renforcée.

La Figure 10 montre un exemple de PCE et sa mise à la terre et liaison de protection associée.



Anglais	Français
PCE subassembly	Sous-ensemble PCE

Légende

- Conducteurs de mise à la terre de protection des sous-ensembles du PCE (dimensionné conformément aux exigences de chaque sous-ensemble)
- Liaison de protection (peut être un conducteur de liaison, des fixations ou autres moyens)
- Conducteur de mise à la terre de protection du PCE (dimensionné conformément aux exigences du système PCE dans son ensemble)
- Collecteur de terre

Figure 10 – Exemples de liaison et de mise à la terre de protection

7.3.6.3.2 Exigences relatives à la liaison de protection

Un contact électrique avec le moyen de connexion du conducteur de mise à la terre de protection externe doit être réalisé à l'aide d'un ou de plusieurs des moyens suivants:

- a) par un contact métallique direct;
- b) à l'aide d'autres parties conductrices qui ne sont pas retirées lorsque le PCE ou les sous-unités sont utilisés comme prévu;
- c) à l'aide d'un conducteur de liaison de protection dédié;
- d) à l'aide d'autres composants métalliques du PCE.

En cas de contact métallique direct et si une ou deux des parties considérées sont peintes ou revêtues, la peinture ou le revêtement doit être retiré dans la zone de contact ou être appliqué à un niveau de pénétration fiable, afin d'assurer le contact métal-métal.

NOTE Il est difficile d'obtenir un niveau de pénétration fiable pour certaines surfaces peintes (en particulier des surfaces peintes avec de la poudre) au moyen de rondelles éventail ou dispositif analogue.

S'agissant des parties mobiles ou détachables, les joints ou les contacts glissants conçus et entretenus de manière à garder une résistance faible constituent des exemples de moyens acceptables s'ils satisfont aux exigences de 7.3.6.3.3.

Les conduits métalliques de construction flexible ou rigide et les gaines métalliques ne doivent pas être utilisés en tant que conducteurs de liaison de protection à moins que le dispositif ou le matériau n'ait démontré des capacités de liaison de protection.

7.3.6.3.3 Caractéristiques assignées de la liaison de protection

La liaison de protection doit résister aux contraintes thermiques et dynamiques les plus élevées pouvant être imposées aux éléments du PCE concerné lorsqu'ils sont soumis à un défaut des parties actives connectées aux parties conductrices accessibles.

La liaison de protection doit rester efficace tant qu'un défaut des parties conductrices accessibles persiste ou jusqu'à ce qu'un dispositif de protection en amont coupe l'alimentation de la partie.

NOTE Lorsque la liaison de protection est assurée par des conducteurs à faible section (par exemple, les pistes des cartes imprimées), il convient de veiller particulièrement à ce qu'aucun dommage non détecté du circuit de liaison ne survienne en cas de défaut.

La liaison de protection doit satisfaire aux exigences suivantes:

- a) Pour un PCE dont la caractéristique assignée du dispositif de protection contre les surintensités est inférieure ou égale à 16 A, l'impédance de la liaison de protection ne doit pas dépasser 0,1 Ω pendant ou à la fin de l'essai ci-dessous.
- b) Pour un PCE dont la caractéristique assignée du dispositif de protection contre les surintensités est supérieure à 16 A, la chute de tension au cours de l'essai de la liaison de protection ne doit pas dépasser 2,5 V pendant ou à la fin de l'essai ci-dessous.

Comme variante à a) et b), la liaison de protection peut être conçue conformément aux exigences applicables au conducteur de mise à la terre de protection externe définies en 7.3.6.3.5, auquel cas, aucun essai n'est requis.

La conformité est vérifiée par l'essai suivant:

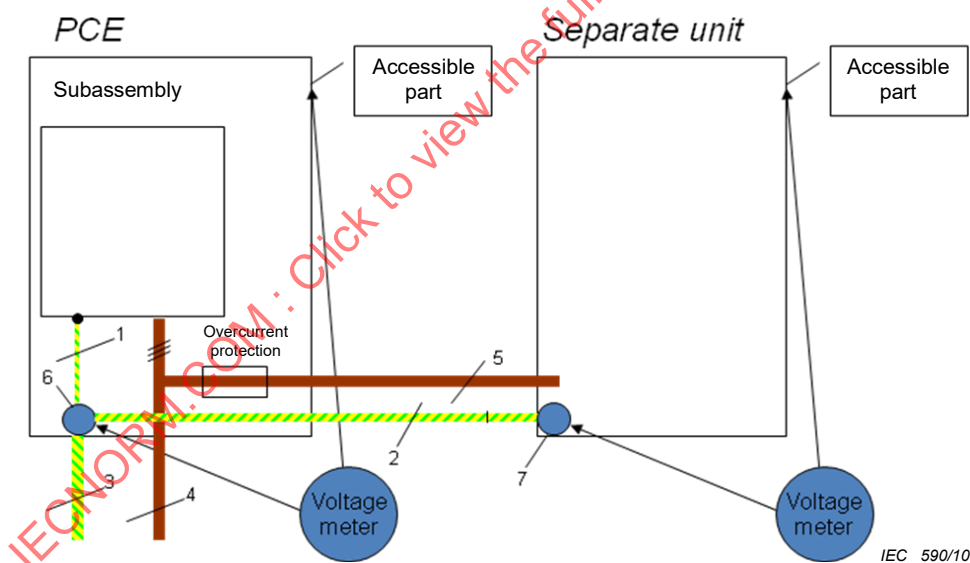
L'impédance du dispositif de liaison de protection doit être vérifiée en faisant circuler un courant d'essai par la liaison pendant une certaine durée telle que spécifiée ci-dessous. Le choix du courant d'essai dépend de la caractéristique assignée de la protection contre les surintensités du matériel ou partie du matériel à l'étude, comme suit:

- a) pour l'équipement enfichable de type A, le dispositif de protection contre les surintensités est celui fourni à l'extérieur du matériel (par exemple dans le câblage du bâtiment, dans la fiche réseau ou dans un rack du matériel);

- b) pour l'équipement enfichable de type B et connecté en permanence, la valeur assignée maximale du dispositif de protection contre les surintensités spécifiée dans les instructions d'installation du matériel à prévoir à l'extérieur du matériel;
- c) la caractéristique assignée du dispositif de protection contre les surintensités fourni pour un circuit ou une partie du matériel pour qui un dispositif de protection contre les surintensités est fourni comme partie du matériel.

Les tensions sont mesurées entre la borne de terre de protection et tous les points appropriés de chaque dispositif de liaison de protection. L'impédance du conducteur de mise à la terre de protection n'est pas incluse dans la mesure. Cependant, si le conducteur de mise à la terre de protection est fourni avec le matériel, il est permis de l'inclure dans le circuit d'essai, mais la mesure de la chute de tension est effectuée uniquement entre la borne principale de mise à la terre de protection et la partie accessible qu'il est requis de mettre à la terre.

Dans un matériel où la liaison à la terre de protection à un sous-ensemble ou à une unité séparée est réalisée au moyen d'un conducteur d'un câble assurant également l'alimentation de ce sous-ensemble ou de cette unité, la résistance du conducteur de liaison à la terre de protection dans ce câble n'est pas comprise dans la mesure de l'impédance de la liaison de protection pour le sous-ensemble ou l'unité séparée, comme illustré à la Figure 11. Cependant, cette option est seulement permise si le câble est protégé par un dispositif de protection aux caractéristiques assignées appropriées qui tient compte de la taille du conducteur. Sinon, l'impédance du conducteur de liaison à la terre de protection entre les unités séparées doit être incluse, en mesurant à la borne de terre de protection le point où la source de puissance pénètre dans la première unité dans le système, comme illustré à la Figure 12.

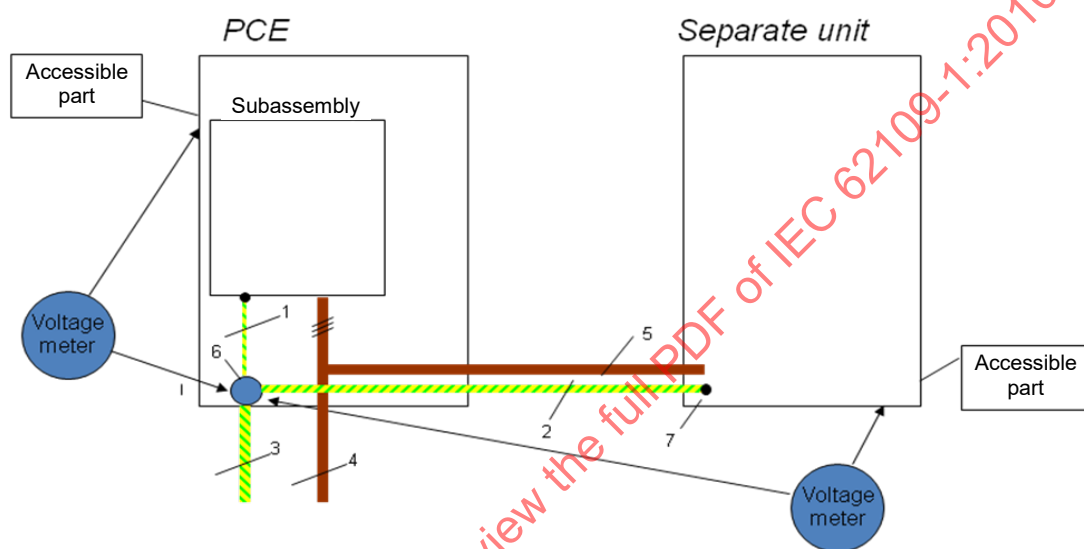


Anglais	Français
PCE	PCE
separate unit	unité séparée
sub assembly	sous-ensemble
accessible part	partie accessible
overcurrent protection	protection contre les surintensités
voltage meter	voltmètre

Légende

- 1 liaison de protection
- 2 conducteur de mise à la terre de protection pour l'unité séparée
- 3 conducteur de mise à la terre de protection pour le PCE
- 4 alimentation en énergie depuis le réseau
- 5 alimentation en énergie du PCE à l'unité séparée, avec protection contre les surintensités
- 6 terminaison du conducteur de mise à la terre de protection externe
- 7 terminaison du conducteur de mise à la terre de protection pour l'unité séparée

Figure 11 – Essai d'impédance de la liaison de protection pour unité séparée alimentée par le PCE avec protection contre les surintensités du câble d'alimentation



IEC 591/10

Anglais	Français
PCE	PCE
separate unit	unité séparée
sub assembly	sous-ensemble
accessible part	partie accessible
voltage meter	voltmètre

Légende

- 1 liaison de protection
- 2 liaison de protection pour l'unité séparée
- 3 conducteur de mise à la terre de protection pour le PCE
- 4 alimentation en énergie depuis le réseau
- 5 alimentation en énergie du PCE à l'unité séparée, sans protection contre les surintensités
- 6 terminaison du conducteur de mise à la terre de protection externe
- 7 point de raccordement de la liaison à l'unité séparée (peut être > 1)

Figure 12 – Essai d'impédance de la liaison de protection pour unité séparée avec parties accessibles et alimentée par le PCE sans protection contre les surintensités

7.3.6.3.3.1 Courant d'essai, durée de l'essai et critères d'acceptation

Le courant d'essai, la durée de l'essai et les critères d'acceptation sont les suivants:

- a) Pour un PCE dont la caractéristique assignée du dispositif de protection contre les surintensités est inférieure ou égale à 16 A, le courant d'essai est égal à 200 % de la valeur de la caractéristique assignée du dispositif de protection contre les surintensités, sans toutefois être inférieur à 32 A, appliquée pendant 120 s. L'impédance du dispositif de liaison de protection pendant et à la fin de l'essai ne doit pas dépasser 0,1 Ω .
- b) Pour un PCE dont la caractéristique assignée du dispositif de protection contre les surintensités dépasse 16 A, le courant d'essai est égal à 200 % de la valeur de la caractéristique assignée du dispositif de protection contre les surintensités et la durée de l'essai est telle qu'indiquée au Tableau 10 ci-dessous. La chute de tension dans le dispositif de liaison de protection, pendant et à la fin de l'essai, ne doit pas dépasser 2,5 V.
- c) Pendant et après l'essai, on ne doit observer aucune fusion, aucun détachement ou autre dommage susceptible de compromettre l'efficacité du dispositif de liaison de protection.

Tableau 10 – Durée de l'essai de liaison de protection

Caractéristiques assignées du dispositif de protection contre les surintensités A	Durée de l'essai min
>16 à 30	2
31 à 60	4
61 à 100	6
101 à 200	8
> 200	10

Le courant d'essai est obtenu d'une source d'alimentation a.c ou d.c dont la sortie n'est pas mise à la terre.

Comme variante au Tableau 10, lorsque la caractéristique de temps/courant du dispositif de protection contre les surintensités qui limite le courant de défaut dans le dispositif de liaison de protection est connue car le dispositif est soit prévu à l'intérieur du matériel soit spécifié dans les instructions d'installation, la durée de l'essai peut dépendre de la caractéristique de temps/courant du dispositif particulier. Les essais sont réalisés pendant la durée correspondant à 200 % de la caractéristique temps/courant.

7.3.6.3.4 Impédance de la liaison de protection (essai individuel de série)

Si la continuité de la liaison de protection est obtenue en tout point par un moyen unique (par exemple, un seul conducteur ou une seule attache), ou si le PCE est assemblé à l'emplacement de l'installation, l'impédance de la liaison de protection doit également être vérifiée dans le cadre d'un essai individuel de série.

L'essai doit être réalisé conformément aux spécifications de 7.3.6.3.3, à l'exception des points suivants:

- le courant d'essai peut être réduit à toute valeur appropriée supérieure à 10 A et suffisante pour permettre les mesures ou le calcul de l'impédance du dispositif de liaison de protection;
- la durée de l'essai peut être réduite à un minimum de 2 s.

Pour un équipement soumis à l'essai de type de 7.3.6.3.3.1a), l'impédance pendant l'essai individuel de série ne doit pas dépasser 0,1 Ω .

Pour un équipement soumis à l'essai de type de 7.3.6.3.3.1b), l'impédance pendant l'essai individuel de série ne doit pas dépasser une valeur de 2,5 V, divisée par le courant d'essai requis par 7.3.6.3.3.1b).

NOTE 1 L'utilisation d'une alimentation avec une sortie mise à la terre peut produire des résultats trompeurs.

NOTE 2 L'utilisation de courants plus importants augmente la précision du résultat d'essai, notamment avec de faibles valeurs de résistance, c'est-à-dire des sections plus grandes et/ou une longueur plus courte du conducteur.

NOTE 3 Étant donné qu'il s'agit d'une résistance très faible, il convient de veiller à bien positionner les sondes de mesure.

7.3.6.3.5 Conducteur de mise à la terre de protection externe

Un conducteur de mise à la terre de protection doit être connecté en permanence lorsque le PCE de classe de protection I est mis sous tension. Sauf indication contraire figurant dans les réglementations de câblage locales, la section du conducteur de mise à la terre de protection doit être déterminée à partir du Tableau 11 ou par un calcul conforme à l'IEC 60364-5-54.

Si le conducteur de mise à la terre de protection externe est assuré par une fiche et un socle ou un moyen similaire de déconnexion, il ne doit pas être possible de le déconnecter à moins que l'alimentation ne soit simultanément coupée dans la partie à protéger.

Tableau 11 – Section du conducteur de mise à la terre de protection externe

Section des conducteurs de phase du PCE, S mm ²	Section minimale du conducteur de mise à la terre de protection externe correspondant, S_p mm ²
$S \leq 16$	S
$16 < S \leq 35$	16
$35 < S$	$S/2$

NOTE Les valeurs de ce tableau s'appliquent uniquement si le conducteur de mise à la terre de protection externe est constitué du même métal que les conducteurs de phase. Dans le cas contraire, la section transversale du conducteur de mise à la terre de protection externe doit être déterminée de façon à produire une conductance équivalente à celle résultant de l'application de ce tableau.

La section de chaque conducteur de mise à la terre de protection ne constituant pas une partie du câble d'alimentation ou de l'enveloppe du câble, dans tous les cas, ne doit pas être inférieure à:

- 2,5 mm² si une protection mécanique est prévue;
- 4 mm² si aucune protection mécanique n'est prévue.

Pour un équipement connecté à un cordon, des dispositions doivent être prises de sorte que le conducteur de mise à la terre de protection dans le cordon soit, dans le cas d'une défaillance du mécanisme de réduction des contraintes, le dernier conducteur à être coupé.

7.3.6.3.6 Moyens de connexion pour le conducteur de mise à la terre de protection externe

7.3.6.3.6.1 Généralités

Le moyen de connexion avec le conducteur de mise à la terre de protection externe doit être situé à proximité des bornes pour les conducteurs actifs respectifs. Le moyen de connexion doit résister à la corrosion et être adapté à la connexion de câbles conformément au 7.3.6.3.5.

Le moyen de connexion avec le conducteur de mise à la terre de protection ne doit pas être utilisé en tant que partie de l'ensemble mécanique de l'équipement ou pour d'autres connexions.

Un moyen de connexion distinct doit être prévu pour chaque conducteur de mise à la terre de protection externe.

Les points de connexion et de liaison doivent être conçus de sorte que leur intensité maximale admissible ne soit pas réduite par des influences mécaniques, chimiques ou électrochimiques. Lorsque des enveloppes et/ou des conducteurs en aluminium ou en alliages d'aluminium sont utilisés, il convient de tenir particulièrement compte des problèmes de corrosion électrolytique.

Le moyen de connexion avec le conducteur de mise à la terre de protection doit porter en permanence un marquage représentant:

- le symbole 7 de l'Annexe C ou
- le code couleur vert-jaune.

Le marquage ne doit pas être effectué sur des parties facilement remplacées telles que des vis.

7.3.6.3.7 Courant de contact en cas de défaillance du conducteur de mise à la terre de protection

Les exigences du présent paragraphe doivent être satisfaites afin d'assurer la sécurité en cas de dommage ou de déconnexion du conducteur de mise à la terre de protection.

Pour un équipement enfichable de type A, le courant de contact mesuré conformément au 7.5.4 ne doit pas dépasser 3,5 mA c.a. ou 10 mA c.c.

La conformité est vérifiée à l'aide de mesures conformément au 7.5.4.

Pour tous les autres PCE, une ou plusieurs des mesures suivantes doivent être appliquées à moins que le courant de contact mesuré conformément au 7.5.4 ne dépasse pas 3,5 mA c.a. ou 10 mA c.c.

a) Une connexion fixe, et:

- une section du conducteur de mise à la terre de protection d'au moins 10 mm² cuivre ou 16 mm² aluminium;

ou

- une déconnexion automatique de l'alimentation en cas de rupture de continuité du conducteur de mise à la terre de protection;

ou

- l'installation d'une borne supplémentaire pour un deuxième conducteur de mise à la terre de protection de la même section que le conducteur original de mise à la terre de protection et des instructions d'installation stipulant la nécessité d'installer un deuxième conducteur de mise à la terre de protection.

ou

b) La connexion avec un connecteur industriel conformément à l'IEC 60309 et une section du conducteur de mise à la terre de protection d'au moins 2,5 mm² en tant que partie intégrante d'un câble de puissance multiconducteur. Un support d'isolant approprié doit être fourni.

En outre, le symbole d'avertissement 15 de l'Annexe C doit être fixé au produit et le manuel d'installation doit fournir des détails relatifs aux mesures de mise à la terre de protection exigées par l'installation telle qu'indiquée en 5.3.2.

Lorsqu'il est prévu et autorisé de connecter au moins deux PCE en parallèle en utilisant un conducteur de mise à la terre de protection commun, les exigences spécifiées précédemment, relatives au courant de contact, s'appliquent au nombre maximal de PCE à connecter en parallèle à moins que l'une des mesures en a) ou b) ci-dessus ne soit utilisée. Le nombre maximal de PCE montés en parallèle est utilisé dans les essais et doit être indiqué dans le manuel d'installation.

La conformité est vérifiée à l'aide d'un examen, et si nécessaire, des essais conformément à 7.5.4.

7.3.6.4 Classe de protection II – Double isolation ou isolation renforcée

Un équipement ou des parties d'équipement conçus pour la classe de protection II doivent comporter une isolation entre les parties actives et les surfaces accessibles conformément au 7.3.4.3. Les exigences suivantes s'appliquent également:

- un équipement conçu pour la classe de protection II ne doit pas présenter de moyen de connexion pour le conducteur de mise à la terre de protection externe. Toutefois, cette exigence ne s'applique pas si le conducteur de mise à la terre de protection externe traverse l'équipement jusqu'à un autre équipement monté en série plus loin. Dans ce dernier cas, le conducteur de mise à la terre de protection externe et son moyen de connexion doivent être isolés par une isolation principale de la surface accessible de l'équipement et des circuits utilisant une séparation de protection, une très basse tension, une impédance de protection et une énergie de décharge limitée conformément au 7.3.5. Cette isolation principale doit correspondre à la tension assignée de l'équipement monté en série;
- un équipement gainé de métal appartenant à la classe de protection II peut disposer sur son enveloppe d'un moyen de connexion d'un conducteur d'équipotentialité;
- un équipement de la classe de protection II peut disposer d'un moyen de connexion avec un conducteur de mise à la terre pour des raisons fonctionnelles ou pour l'amortissement des surtensions; il doit, cependant, être isolé de la même façon qu'une partie active;
- un équipement utilisant la classe de protection II doit être marqué conformément au 5.1.8.

7.3.7 Isolation comprenant une distance d'isolement et une ligne de fuite

7.3.7.1 Généralités

Ce paragraphe définit des exigences minimales en matière d'isolation en fonction des principes de l'IEC 60664.

Les tolérances de fabrication doivent être prises en compte pendant la mesure de la ligne de fuite, de la distance d'isolement et de la distance d'isolation dans le PCE.

L'isolation doit être sélectionnée après avoir pris en compte les influences suivantes:

- le degré de pollution
- la catégorie de surtension
- l'installation de mise à la terre de l'alimentation
- la tension de l'isolation
- l'emplacement de l'isolation
- le type d'isolation

La conformité de l'isolation, les distances d'isolement et les lignes de fuite doivent être vérifiées par des mesures ou un examen visuel ainsi que les essais définis en 7.5.

Pour des exemples de mesures, voir l'Annexe A. Lorsque cette vérification est irréalisable, un essai de tension de choc (voir 7.5.1) doit être effectué entre les circuits considérés.

7.3.7.1.1 Degré de pollution

L'isolation, notamment lorsqu'elle est assurée par les lignes de fuite et les distances d'isolement, est affectée par la pollution qui survient pendant la durée de vie estimée du PCE. Les caractéristiques assignées du degré de pollution du PCE ou d'une partie du PCE utilisé(e) pour évaluer les exigences de cette section doivent correspondre au degré de pollution déterminé conformément au 6.1 et 6.2.

7.3.7.1.2 Catégorie de surtension et caractéristiques assignées de la tension de tenue aux chocs

Le concept de catégories de surtension est appliqué à chaque circuit distinct du PCE, y compris les circuits réseau, les circuits photovoltaïques et autres circuits qu'ils soient connectés ou isolés des circuits réseau et des circuits photovoltaïques, comme ci-dessous:

a) Pour un équipement ou des circuits alimentés par le réseau, quatre catégories sont prises en compte:

- la catégorie IV s'applique à l'équipement connecté en permanence à l'origine d'une installation (en amont du tableau de répartition principal). Exemples: compteurs électriques, équipement de protection principale contre les surintensités et autre équipement connecté directement à des lignes aériennes en extérieur.

NOTE 1 Les circuits réseau sur un PCE en extérieur ne sont pas nécessairement considérés comme relevant de la catégorie de surtension IV. Par exemple, si le point de connexion électrique d'un PCE en extérieur est de catégorie de surtension III, le port réseau du PCE est considéré de catégorie de surtension III même si le PCE est en extérieur. Cependant, lorsque la longueur de cheminement du câblage en extérieur doit être longue entre le point de connexion de catégorie de surtension III et l'emplacement physique du PCE, les transitoires peuvent augmenter en retour à un niveau de catégorie de surtension IV, et de ce fait le PCE conçu pour la catégorie de surtension III peut ne pas être adapté. A noter que la catégorie de surtension (OVC) doit être spécifiée dans les informations relatives à l'installation fournies avec le PCE.

- la catégorie III s'applique à l'équipement connecté en permanence dans des installations fixes en aval du et incluant le tableau de répartition principal. Exemples: appareillage et autre équipement dans une installation industrielle;
- la catégorie II s'applique à l'équipement qui n'est pas connecté en permanence à l'installation fixe. Exemples: appareils domestiques, outils portables et autre équipement connecté à une fiche;
- la catégorie I s'applique à l'équipement connecté à un circuit dans lequel des mesures ont été prises pour réduire des surtensions transitoires à un niveau bas.

Les caractéristiques assignées de tension de tenue aux chocs du circuit réseau sont attribuées en fonction de la catégorie de surtension (OVC) susmentionnée et de la tension système du réseau, tel que spécifié en 7.3.7.1.4.

b) Pour les circuits photovoltaïques en général, une catégorie de surtension II est supposée et les caractéristiques assignées de tension de tenue aux chocs sont attribuées en fonction de la tension du système photovoltaïque, tel que spécifié en 7.3.7.1.4, en revanche la tension de tenue minimale à utiliser est de 2 500 V.

c) Pour un PCE avec isolation galvanique entre le circuit connecté au réseau et le circuit photovoltaïque, les caractéristiques assignées de la tension de tenue aux chocs du circuit connecté au réseau et du circuit photovoltaïque sont déterminées selon a) et b) ci-dessus, et l'effet de la réduction de OVC sur l'isolation est évalué comme suit:

- l'amplitude des chocs du circuit connecté au réseau sur le circuit photovoltaïque est déterminée en réduisant d'un niveau la catégorie OVC du circuit connecté au réseau,

et en déterminant la caractéristique assignée de la tension de tenue aux chocs qui en résulte sur la base de la tension système du réseau.

- La caractéristique assignée à utiliser sur le circuit photovoltaïque est la valeur la plus élevée de celles spécifiées en b) et de la valeur calculée ci-dessus.
- l'amplitude des chocs du circuit photovoltaïque sur le circuit connecté au réseau est déterminée en réduisant d'un niveau la catégorie OVC du circuit photovoltaïque, et en déterminant la caractéristique assignée de la tension de tenue aux chocs qui en résulte sur la base de la tension système PV.
- La caractéristique assignée à utiliser sur le circuit connecté au réseau est la valeur la plus élevée de celles spécifiées en a) et de la valeur calculée ci-dessus.

NOTE 2 La réduction de la catégorie de surtension d'un niveau implique de sélectionner la valeur depuis une colonne vers la gauche dans le Tableau 12.

NOTE 3 Lorsque la catégorie de surtension est déjà du niveau le plus faible (OVCI), la réduction est réalisée en montant une rangée dans le Tableau 12.

NOTE 4 Voir les exemples dans l'Annexe I.

- d) Pour un PCE n'assurant pas d'isolation galvanique entre le circuit connecté au réseau et le circuit photovoltaïque, les caractéristiques assignées de la tension de tenue aux chocs du circuit connecté au réseau et du circuit photovoltaïque sont déterminées selon a) et b) ci-dessus, et la valeur la plus élevée des deux caractéristiques assignées de la tension de tenue aux chocs est utilisée pour le circuit combiné complet. Pour les circuits connectés au circuit combiné sans isolation galvanique, la caractéristique assignée de la tension de tenue aux chocs du circuit combiné s'applique.
- e) Pour les autres circuits, la caractéristique assignée de la tension de tenue aux chocs est la caractéristique assignée la plus sévère déterminée par la relation du circuit examiné avec les circuits photovoltaïques et de réseau conformément aux éléments suivants:
 - pour les circuits connectés au réseau sans isolation galvanique, la caractéristique assignée de la tension de tenue aux chocs du circuit réseau s'applique;
 - pour les circuits connectés au circuit photovoltaïque sans isolation galvanique, la caractéristique assignée de la tension de tenue aux chocs du circuit photovoltaïque s'applique;
 - lorsque l'isolation est fournie par des transformateurs d'isolation, des photocoupleurs ou des dispositifs d'isolation galvanique similaires, entre un circuit considéré et un circuit réseau ou photovoltaïque adjacent, la caractéristique assignée de la tension de tenue aux chocs du circuit pris en compte est décrétement d'un niveau par rapport à celui du circuit adjacent. Si plusieurs circuits sont impliqués, la caractéristique assignée de la tension de tenue aux chocs la plus sévère qui en résulte s'applique.

NOTE 5 Les exigences susmentionnées supposent que les "autres circuits" sont par nature exempts de tension de choc. Sur ces circuits, les tensions de choc proviennent uniquement d'autres circuits, tels que les circuits réseau ou photovoltaïques. Exemples: les circuits de batterie et les circuits de générateur diesel. Cependant, lorsque ce type de source est connecté au système par de grandes longueurs de cheminement de câble, notamment les grandes longueurs de câble en extérieur, on doit tenir compte de la probabilité que ces circuits présentent des tensions de choc internes induites de manière intrinsèque par des coups de foudre à proximité, etc. Dans ces cas, ces "autres circuits" peuvent intrinsèquement avoir des tensions de choc générées dans le circuit. Il convient de veiller à traiter ces types de circuits comme le sont les circuits photovoltaïques susmentionnés: une caractéristique assignée de tension de tenue aux chocs minimale de 2 500 V, qui doit ensuite être comparée comme indiqué ci-dessus à la caractéristique assignée de tension de tenue aux chocs des circuits adjacents.

- f) Les catégories de surtension déterminées selon les instructions ci-dessus s'appliquent des circuits vers la terre. La catégorie de surtension qui s'applique à l'isolation fonctionnelle dans chaque circuit est inférieure d'une catégorie (moins sévère) à la catégorie de surtension qui s'applique du circuit à la terre.
- g) L'application des moyens de réduction des tensions de choc: Pour l'isolation principale et l'isolation fonctionnelle, si des moyens de réduction des transitoires sont fournis pour réduire les tensions de choc à des valeurs inférieures, l'isolation peut être conçue pour les niveaux de tension de choc réduits. Les valeurs réduites à utiliser sont les tensions de choc les plus élevées se produisant lors des essais de 7.5.1.

Si ces types de dispositifs sont utilisés pour réduire les valeurs pour la conception de l'isolation principale et si les dispositifs peuvent être endommagés par des surtensions ou des impulsions répétées, diminuant ainsi la capacité à réduire les impulsions, ils doivent être surveillés et une indication de leur état doit être fournie.

NOTE 6 Pour les applications basse tension, l'IEC 61643-12 fournit des informations relatives à la sélection et à l'utilisation de ces dispositifs.

Les exigences relatives à la double isolation ou à l'isolation renforcée doivent être réduites lorsque des mesures de réduction des impulsions sont fournies.

7.3.7.1.3 Installations de mise à la terre de l'alimentation

Trois types principaux d'installations de mise à la terre sont décrits dans l'IEC 60364-1. Il s'agit:

- système TN: un point est directement relié à la terre, les parties conductrices accessibles de l'installation sont reliées à ce point par des conducteurs de protection. Trois types de systèmes TN, TN-C, TN-S et TN-C-S, sont définis en fonction de la disposition des conducteurs neutres et de protection;
- système TT: un point est directement relié à la terre, les parties conductrices accessibles de l'installation sont reliées aux prises de terre, qui d'un point de vue électrique, sont indépendantes des prises de terre du réseau électrique;
- système IT: toutes les parties actives sont isolées de la terre ou un point est relié à la terre par une impédance, les parties conductrices accessibles de l'installation étant reliées individuellement ou collectivement à l'installation de mise à la terre.

7.3.7.1.4 Tensions d'isolement

Le Tableau 12 utilise la tension de l'installation du circuit et la catégorie de surtension pour définir la tension de tenue aux chocs et la surtension temporaire.

IECNORM.COM : Click to view the full text of IEC 62109-1:2010

Tableau 12 – Tension d'isolement pour circuits basse tension

Colonne 1	2	3	4	5	6
Tension installation (7.3.7.2)	Tension de tenue aux chocs V				Surtension temporaire du circuit réseau (valeur de crête / valeur efficace) (voir note 5) V
V					
	Catégorie de surtension				
	I	II	III	IV	
50 V efficace ou 71 V dc	330	500	800	1 500	1 770 / 1 250
100 V efficace ou 141 V dc	500	800	1 500	2 500	1 840 / 1 300
150 V efficace ou 213 V dc	800	1 500	2 500	4 000	1 910 / 1 350
300 V efficace ou 424 V dc	1 500	2 500	4 000	6 000	2 120 / 1 500
600 V efficace ou 849 V dc	2 500	4 000	6 000	8 000	2 550 / 1 800
1 000 V efficace ou 1500 V dc	4 000	6 000	8 000	12 000	3 110 / 2 200
NOTE 1 L'interpolation n'est pas autorisée dans les circuits réseau mais est autorisée dans les autres circuits.					
NOTE 2 La dernière ligne s'applique uniquement aux installations monophasées ou à la tension entre phases dans des installations triphasées.					
NOTE 3 La colonne 6, Surtension temporaire, ne s'applique qu'aux circuits réseau.					
NOTE 4 Les circuits photovoltaïques sont en général de catégorie OVCII avec une tension de choc minimale de 2 500 V – voir 7.3.7.1.2b).					
NOTE 5 Ces valeurs sont dérivées de la formule (1 200 V + tension d'installation) de l'IEC 60664-1.					

7.3.7.2 Isolation entre un circuit et son environnement

7.3.7.2.1 Généralités

Les isolations principale, supplémentaire et renforcée entre un circuit et son environnement doivent être conçues conformément à:

- la tension de choc; ou
- la surtension temporaire; ou
- la tension de fonctionnement du circuit.

Pour les lignes de fuite, la valeur efficace de la tension de fonctionnement est utilisée.

Pour les distances d'isolement et l'isolation solide, la tension utilisée est celle décrite de 7.3.7.2.2 à 7.3.7.2.4.

La tension de choc et la surtension temporaire sont reprises du Tableau 12.

Lors de l'utilisation du Tableau 12, la tension de l'installation à la colonne 1 est:

- dans les systèmes TN et TT: la valeur efficace de la tension assignée entre une phase et la terre;

NOTE 1 Un système dans lequel une phase est reliée à la terre est un système TN, dans lequel la tension de l'installation est la valeur efficace de la tension nominale entre une phase non reliée à la terre et la terre (c'est-à-dire, la tension entre phases).

- dans les systèmes IT triphasés:
 - pour la détermination de la tension de choc, la valeur efficace de la tension assignée entre une phase et un point neutre artificiel (une jonction imaginaire d'impédances égales à partir de chaque phase);

NOTE 2 Pour la plupart des installations, cela revient à diviser la tension entre phases par 1,732.

- pour la détermination de la surtension temporaire, la valeur efficace de la tension assignée entre les phases;
- dans les systèmes IT monophasés: la valeur efficace de la tension assignée entre les conducteurs de phase.

NOTE 3 Lorsque la tension d'alimentation est une tension c.a. redressée, la tension de l'installation est la valeur efficace de la source a.c avant le redresseur, en tenant compte de la mise à la terre de l'installation.

7.3.7.2.2 Circuits connectés directement au réseau

Les distances d'isolement et l'isolation solide entre des circuits connectés directement au réseau et à leur environnement doivent être conçues conformément à la tension de choc, à la surtension temporaire ou à la tension de fonctionnement, selon celle qui présente l'exigence la plus sévère.

NOTE Les circuits, connectés au réseau via des impédances de protection, conformément au 7.3.5.3, ou via un moyen de réduction de tension, conformément au 7.3.5.4, ne sont pas considérés comme connectés directement au réseau.

7.3.7.2.3 Circuits autres que les circuits réseau

Les distances d'isolement et l'isolation solide entre des circuits autres que le réseau et leur environnement doivent être conçues conformément à la tension de choc et à la tension crête récurrente, selon les éléments suivants:

- la tension de l'installation est
 - pour les circuits photovoltaïques, la tension max assignée en circuit ouvert photovoltaïque;
 - pour les autres circuits, la tension de fonctionnement;
- la tension de choc est déterminée à partir du Tableau 12, en utilisant la tension de l'installation ci-dessus et conformément au 7.3.7.1.2;
- la tension de fonctionnement ou la tension de choc, selon celle qui génère l'exigence la plus sévère, détermine la conception des distances d'isolement et de l'isolation solide.

7.3.7.2.4 Isolation entre les circuits

L'isolation entre deux circuits doit être conçue conformément aux éléments suivants:

- a) pour les distances d'isolement et l'isolation, les exigences sont déterminées par le circuit ayant les tensions de choc les plus élevées;
- b) pour les lignes de fuite, la tension de fonctionnement efficace dans l'isolation détermine les exigences.

7.3.7.3 Isolation fonctionnelle

Pour l'isolation dans un circuit et pour d'autres cas où l'isolation fonctionnelle est autorisée, la tension utilisée pour les exigences d'isolation est déterminée comme suit:

La catégorie de surtension doit être déterminée comme en 7.3.7.1.2.

Pour les parties ou circuits de catégorie de surtension I, l'isolation fonctionnelle doit être conçue conformément à la tension de fonctionnement dans l'isolation.

Pour les parties ou circuits de catégorie de surtension II, III ou IV, l'isolation fonctionnelle doit être conçue conformément à la tension de choc applicable telle que déterminée par 7.3.7.1.4.

7.3.7.4 Distances d'isolement

7.3.7.4.1 Détermination

Le Tableau 13 définit les distances d'isolement minimales requises pour assurer une isolation fonctionnelle, principale ou supplémentaire (voir l'Annexe A pour avoir des exemples de distances d'isolement).

Les distances d'isolement utilisées à une altitude supérieure à 2 000 m doivent être calculées à l'aide d'un facteur de correction conformément au Tableau A.2 de l'IEC 60664-1, qui est reproduit à l'Annexe F.

Pour déterminer les distances d'isolement d'une isolation renforcée à partir du Tableau 13, la valeur correspondant à la tension de choc supérieure suivante ou à 1,6 fois la surtension temporaire, ou bien à 1,6 fois la tension de fonctionnement, doit être utilisée, selon les résultats correspondant à l'exigence la plus sévère.

La conformité des distances d'isolement doit être vérifiée par des mesures, un examen visuel et si nécessaire à l'aide de l'essai de tension de choc défini en 7.5.1 et de l'essai de tension c.a. ou c.c. défini en 7.5.2.

Tableau 13 – Distances d'isolement

Colonne 1	2	3	4	5	6
Tension de choc (Tableau 12 et 7.3.7.1.4)	Surtension temporaire (valeur de crête) pour déterminer l'isolation entre les circuits et leur environnement ou Tension de fonctionnement (crête récurrente) pour déterminer l'isolation fonctionnelle	Tension de fonctionnement (crête récurrente) pour déterminer l'isolation entre les circuits et leur environnement	Distance d'isolement minimale mm		
			Degré de pollution		
V	V	V	1	2	3
S/O	≤ 110	≤ 71	0,01	0,20 ^a	0,80
S/O	225	141	0,01	0,20	0,80
330	340	212	0,01	0,20	0,80
500	530	330	0,04	0,20	0,80
800	700	440	0,10	0,20	0,80
1 500	960	600	0,50	0,50	0,80
2 500	1 600	1 000	1,5		
4 000	2 600	1 600	3,0		
6 000	3 700	2 300	5,5		
8 000	4 800	3 000	8,0		
12 000	7 400	4 600	14,0		

NOTE 1 L'interpolation est autorisée.

NOTE 2 Des exemples de distances d'isolement sont donnés à l'Annexe A.

NOTE 3 Les distances d'isolement pour la Surtension temporaire et la tension de fonctionnement proviennent du Tableau A.1 de l'IEC 60664-1. Dans la colonne 2, la tension correspond approximativement à 80 % de la tension de tenue; dans la colonne 3, la tension équivaut approximativement à 50 % de la tension de tenue.

^a 0,1 mm sur les cartes imprimées

7.3.7.4.2 Homogénéité du champ électrique

Les dimensions figurant dans le Tableau 13 correspondent aux exigences d'une distribution hétérogène du champ électrique à travers la distance d'isolement, lesquelles représentent les conditions généralement rencontrées dans la pratique. Si une distribution homogène du champ électrique est connue et si la tension de choc est égale ou supérieure à 6 000 V pour un circuit connecté directement au réseau ou à 4 000 V dans un circuit, la distance d'isolement peut être réduite à une valeur inférieure à celle requise par le Tableau F.2 Cas B de l'IEC 60664-1. Dans ce cas, toutefois, l'essai de tension de choc de 7.5.1 doit être effectué sur la distance d'isolement.

7.3.7.4.3 Distance d'isolement par rapport aux enveloppes conductrices

La distance d'isolement entre une partie active non isolée et les parois d'une enveloppe en métal doit être conforme au 7.3.7.4.1 après les essais de déformation de 13.7.

Si la distance d'isolement de conception est égale à au moins 12,7 mm et si la distance d'isolement requise par 7.3.7.4.1 ne dépasse pas 8 mm, les essais de déformation peuvent être omis.

7.3.7.5 Lignes de fuite

7.3.7.5.1 Généralités

Les lignes de fuite doivent être suffisamment larges pour éviter une dégradation à long terme de la surface des isolateurs solides, conformément au Tableau 14.

Pour les isolations fonctionnelle, principale et supplémentaire, les valeurs du Tableau 14 s'appliquent directement. Pour une isolation renforcée, les distances du Tableau 14 doivent être doublées.

Lorsque la ligne de fuite déterminée à partir du Tableau 14 est inférieure à la distance d'isolement requise par 7.3.7.4.1 ou la distance d'isolement déterminée par les essais aux ondes de choc (voir 7.3.7.4.2), elle doit être augmentée au niveau de cette distance d'isolement.

Les lignes de fuite doivent être vérifiées par des mesures ou par un examen (voir l'Annexe A pour des exemples de lignes de fuite).

7.3.7.5.2 Tension

La tension dans la colonne 1 du Tableau 14 constitue la valeur efficace de la tension de fonctionnement à travers la ligne de fuite. L'interpolation est autorisée.

7.3.7.5.3 Matériaux

Les matériaux isolants sont classés en quatre groupes correspondant à leur indice de résistance au cheminement (IRC) lorsqu'ils sont soumis à essai conformément au 6.2 de l'IEC 60112:

- Groupe de matériaux isolants I IRC ≥ 600 ;
- Groupe de matériaux isolants II $600 > \text{IRC} \geq 400$;
- Groupe de matériaux isolants IIIa $400 > \text{IRC} \geq 175$;
- Groupe de matériaux isolants IIIb $175 > \text{IRC} \geq 100$.

Les lignes de fuite sur les cartes imprimées (PWB) exposées au degré de pollution 3 des conditions d'environnement doivent être déterminées en fonction du Tableau 14 degré de pollution 3 sous "Autres isolateurs".

Si la ligne de fuite présente des nervures, la ligne de fuite du matériau isolant du groupe I peut être appliquée lors de l'utilisation d'un matériau isolant du groupe II et la ligne de fuite d'un matériau isolant du groupe II peut être appliquée lors de l'utilisation d'un matériau isolant du groupe III. Excepté au degré de pollution 1, les nervures doivent avoir au moins 2 mm de haut. L'espacement des rainures doit être égal ou supérieur à la dimension "X" donnée à l'Annexe A Tableau A.1.

Pour les matériaux isolants inorganiques, par exemple le verre ou la céramique, sans piste, la ligne de fuite peut être égale à la distance d'isolement associée, telle que déterminée à partir du Tableau 13.

Tableau 14 – Lignes de fuite (mm)

Colonne 1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Tension de fonctionnement efficace (7.3.7.5.2) V	Cartes imprimées ^a		Autres isolateurs								
	Degré de pollution		Degré de pollution								
	1	2	1	2				3			
	b	c	b	Groupe de matériaux isolants				Groupe de matériaux isolants			
				I	II	IIIa	IIIb	I	II	IIIa	IIIb
≤ 2	0,025	0,04	0,056	0,35	0,35	0,35		0,87	0,87	0,87	
5	0,025	0,04	0,063	0,37	0,37	0,37		0,92	0,92	0,92	
10	0,025	0,04	0,08	0,40	0,40	0,40		1,0	1,0	1,0	
25	0,025	0,04	0,125	0,50	0,50	0,50		1,25	1,25	1,25	
32	0,025	0,04	0,14	0,53	0,53	0,53		1,3	1,3	1,3	
40	0,025	0,04	0,16	0,56	0,80	1,1		1,4	1,6	1,8	
50	0,025	0,04	0,18	0,60	0,85	1,20		1,5	1,7	1,9	
63	0,04	0,063	0,20	0,63	0,90	1,25		1,6	1,8	2,0	
80	0,063	0,10	0,22	0,67	0,95	1,3		1,7	1,9	2,1	
100	0,10	0,16	0,25	0,71	1,0	1,4		1,8	2,0	2,2	
125	0,16	0,25	0,28	0,75	1,05	1,5		1,9	2,1	2,4	
160	0,25	0,40	0,32	0,80	1,1	1,6		2,0	2,2	2,5	
200	0,40	0,63	0,42	1,0	1,4	2,0		2,5	2,8	3,2	
250	0,56	1,0	0,56	1,25	1,8	2,5		3,2	3,6	4,0	
320	0,75	1,6	0,75	1,6	2,2	3,2		4,0	4,5	5,0	
400	1,0	2,0	1,0	2,0	2,8	4,0		5,0	5,6	6,3	
500	1,3	2,5	1,3	2,5	3,6	5,0		6,3	7,1	8,0	
630	1,8	3,2	1,8	3,2	4,5	6,3		8,0	9,0	10,0	
800	2,4	4,0	2,4	4,0	5,6	8,0		10,0	11	12,5	^d
1 000	3,2	5,0	3,2	5,0	7,1	10,0		12,5	14	16	
1 250	4,2	6,3	4,2	6,3	9	12,5		16	18	20	
1 600	^e	^e	5,6	8,0	11	16		20	22	25	
2 000			7,5	10,0	14	20		25	28	32	
2 500			10,0	12,5	18	25		32	36	40	

3 200			12,5	16	22	32	40	45	50	
4 000			16	20	28	40	50	56	63	
5 000			20	25	36	50	63	71	80	
6 300			25	32	45	63	80	90	100	
8 000			32	40	56	81	100	110	125	
10 000			40	50	71	100	125	140	160	

^a Ces colonnes s'appliquent également aux composants et aux parties des cartes imprimées et aux autres lignes de fuite avec un contrôle comparable des tolérances.

^b Tous les groupes de matériaux

^c Tous les groupes de matériaux excepté IIIb

^d Les matériaux isolants du groupe IIIb ne sont généralement pas recommandés pour un degré de pollution 3 supérieur à 630 V.

^e Au-dessus de 1 250 V, utiliser les valeurs des colonnes 4 à 11, selon le cas.

NOTE L'interpolation est autorisée.

7.3.7.6 Revêtement

Un revêtement peut être utilisé pour assurer l'isolation, protéger une surface contre la pollution, et permettre une réduction des lignes de fuite et des distances d'isolement (voir 7.3.7.8.4.2 et 7.3.7.8.6).

7.3.7.7 Espacements sur les cartes imprimées pour une isolation fonctionnelle

Les espacements pour une isolation fonctionnelle sur une carte imprimée qui ne sont pas conformes aux 7.3.7.4 et 7.3.7.5 sont autorisés lorsque toutes les exigences suivantes sont satisfaites:

- la carte imprimée a une valeur assignée d'inflammabilité de V-0 (voir l'IEC 60695-11-10); et
- le matériau de base de la carte imprimée a un IRC minimal de 175; et
- l'équipement est conforme à l'essai de court-circuit de la carte imprimée (voir 4.4.4.14).

Sur une carte imprimée, les lignes de fuite et les distances d'isolement pour une *isolation fonctionnelle* à des tensions de fonctionnement inférieures à 80 V (valeur efficace) ou 110 V (crête récurrente) peuvent être évaluées conformément au degré de pollution 1 si les pistes sont couvertes d'un revêtement approprié. Il n'est pas nécessaire de soumettre le revêtement à essai.

7.3.7.8 Isolation solide

7.3.7.8.1 Généralités

Les matériaux sélectionnés pour une isolation solide doivent pouvoir résister aux contraintes subies pendant l'application. Il s'agit des contraintes mécaniques, électriques, thermiques et climatiques prévues lors d'une utilisation normale. Les matériaux isolants doivent également résister au vieillissement pendant la durée de vie estimée du PCE.

Des essais doivent être réalisés sur les composants et sous-ensembles utilisant l'isolation solide afin de garantir que la performance de l'isolation n'a pas été compromise par les processus de conception et de fabrication.

Les composants conformes à une norme de composant applicable définissant des exigences équivalentes à celles de la présente norme ne nécessitent aucune évaluation distincte. Les ensembles contenant ce type de composants doivent être soumis à essai conformément aux exigences de la présente norme.

7.3.7.8.2 Exigences relatives à la capacité de résistance électrique de l'isolation solide

7.3.7.8.2.1 Isolations principale, supplémentaire, renforcée et double isolation

L'isolation solide doit résister à l'essai de tension de tenue aux chocs conformément au 7.5.1 et à l'essai de la tension c.a. ou c.c. conformément au 7.5.2.

De plus, une double isolation et une isolation renforcée doivent résister à l'essai de décharge partielle conformément au 7.5.3, si la tension de fonctionnement de crête récurrente dans l'isolation est supérieure à 700 V et la contrainte de tension sur l'isolation supérieure à 1 kV/mm.

La conformité est vérifiée par l'essai de tension de tenue aux chocs selon 7.5.1 et l'essai de tension c.a. ou c.c. selon 7.5.2, et les essais de décharge partielle selon 7.5.3 le cas échéant.

NOTE La contrainte de tension est la tension crête récurrente divisée par la distance entre deux parties de potentiel différent.

Ces essais doivent être réalisés comme des essais de type, à l'exception de l'essai de tension qui est également réalisé comme un essai individuel de série. En outre, un essai sur échantillon doit être effectué si l'isolation comprend une couche unique de matériau. L'essai sur échantillon peut être écarté sur les parties conformes à une norme applicable (voir 14.1) et fabriquées selon un système de contrôle de la qualité.

La double isolation doit être conçue de telle sorte qu'une défaillance de l'isolation principale ou de l'isolation supplémentaire n'entraîne pas de réduction de la capacité d'isolation de la partie restante de l'isolation.

7.3.7.8.2.2 Isolation fonctionnelle

L'isolation fonctionnelle doit satisfaire aux exigences définies en 7.3.7.3. Les essais ne sont pas requis.

7.3.7.8.3 Fine feuille ou ruban

7.3.7.8.3.1 Généralités

Ce paragraphe traite de l'utilisation de matériaux sous forme de fines feuilles ou de rubans dans les ensembles tels que les composants enroulés et les bus de raccordement.

L'isolation constituée de fines feuilles (inférieures à 0,7 mm) ou de rubans est autorisée à condition qu'elle soit protégée contre les dommages et ne soit pas soumise à une contrainte mécanique en utilisation normale.

Lorsque plusieurs couches d'isolation sont utilisées, aucune exigence ne stipule que toutes les couches doivent être composées du même matériau.

NOTE Il est considéré qu'une couche de ruban d'isolation enroulé avec plus de 50 % de recouvrement constitue deux couches.

L'isolation constituée d'une fine feuille ou d'un ruban doit satisfaire aux exigences applicables à l'isolation solide définies en 7.3.7.8.1 et aux exigences de 7.3.7.8.3.2 ou 7.3.7.8.3.3 le cas échéant.

7.3.7.8.3.2 Epaisseur du matériau au moins égale à 0,2 mm

- L'isolation principale ou supplémentaire doit être constituée d'au moins une couche de matériau et doit satisfaire aux exigences de l'essai de tension de choc et de tension c.a. ou c.c. de 7.3.7.8.2.1 pour l'isolation principale ou supplémentaire.

- La double isolation doit être constituée d'au moins deux couches de matériau. Chacune des couches doit satisfaire aux exigences de l'essai de tension de choc et de tension c.a. ou d.c de 7.3.7.8.2.1 pour l'isolation principale, ainsi qu'aux exigences de décharge partielle de 7.3.7.8.2.1. Les deux couches ou plus associées doivent satisfaire aux exigences de l'essai de tension de choc et de tension c.a. ou c.c. de 7.3.7.8.2.1 pour la double isolation.
- L'isolation renforcée doit être constituée d'une seule couche de matériau satisfaisant aux exigences de l'essai de tension de choc, de tension c.a. ou d.c et aux exigences de l'essai de décharge partielle de 7.3.7.8.2.1 pour l'isolation renforcée.

NOTE Les exigences du présent paragraphe indiquent que la double isolation a une épaisseur d'au moins 0,4 mm alors que l'isolation renforcée peut avoir une épaisseur de 0,2 mm.

7.3.7.8.3 Épaisseur du matériau inférieure à 0,2 mm

- L'isolation principale ou supplémentaire doit être constituée d'au moins une couche de matériau et doit satisfaire aux exigences de l'essai de tension de choc et de tension c.a. ou c.c. de 7.3.7.8.2.1 pour l'isolation principale ou supplémentaire.
- La double isolation doit être constituée d'au moins trois couches de matériau. Chaque couche doit satisfaire aux exigences de l'essai de tension de choc et de tension c.a. ou d.c de 7.3.7.8.2.1 pour l'isolation principale. Deux couches quelconques associées doivent satisfaire aux exigences de l'essai de tension de choc et de tension c.a. ou c.c. ainsi qu'aux exigences de l'essai de décharge partielle de 7.3.7.8.2.1 pour la double isolation.
- L'isolation renforcée constituée d'une seule couche de matériau d'une épaisseur inférieure à 0,2 mm n'est pas autorisée.

7.3.7.8.3.4 Conformité

La conformité est vérifiée par les essais décrits de 7.5.1 à 7.5.3 conformément au 7.3.7.8.2.

Lorsqu'un composant ou un sous-ensemble est isolé par des matériaux en fines feuilles, les essais peuvent être effectués sur le composant plutôt que sur le matériau.

7.3.7.8.4 Cartes imprimées

7.3.7.8.4.1 Généralités

L'isolation entre les couches conductrices des cartes imprimées à couche unique double face, des cartes imprimées multicouches et des cartes à âme métallique, doit satisfaire aux exigences de 7.3.7.8 pour l'isolation solide.

Pour les couches intérieures des cartes imprimées multicouches, l'isolation entre les pistes adjacentes de la même couche doit être traitée:

- soit comme une ligne de fuite pour le degré de pollution 1 et comme une distance d'isolement comme dans l'air (voir l'Annexe A, Figure A.13); ou
- comme une isolation solide, auquel cas elle doit satisfaire aux exigences de 7.3.7.8.

7.3.7.8.4.2 Utilisation de matériaux de revêtement

Un matériau de revêtement utilisé pour fournir un micro-environnement ou pour assurer une isolation fonctionnelle, principale, supplémentaire ou renforcée doit satisfaire à l'exigence spécifiée ci-dessous.

La protection de type 1 (telle que définie dans l'IEC 60664-3) améliore le micro-environnement (degré de pollution) des parties protégées. La distance d'isolement et la ligne de fuite des Tableaux 13 et 14 en ce qui concerne le degré de pollution 1 s'appliquent sous la protection. Entre les deux parties conductrices, il est exigé qu'une des parties conductrices ou les deux y compris l'espace qui les sépare, soient couvertes par la protection.

La protection de type 2 est considérée comme semblable à l'isolation solide. Sous la protection, les exigences liées à l'isolation solide spécifiées en 7.3.7.8 sont applicables et les espacements ne doivent pas être inférieurs à ceux spécifiés dans le Tableau 1 de l'IEC 60664-3. Les exigences liées à la distance d'isolement et à la ligne de fuite dans les Tableaux 13 et 14 ne s'appliquent pas. Entre deux parties conductrices, il est exigé que les deux parties conductrices ainsi que l'espace qui les sépare soient couvertes par la protection de sorte qu'il n'existe aucun entrefer entre le matériau de protection, les parties conductrices et les cartes imprimées.

Le matériau de revêtement utilisé pour fournir une protection de type 1 et de type 2 doit être conçu pour résister aux contraintes prévues pendant la durée de vie estimée du PCE.

La conformité est vérifiée par un essai de type sur des cartes imprimées représentatives réalisé conformément à l'Article 5 de l'IEC 60664-3. Pour l'essai au froid (5.7.1), une température de -25 °C doit être enregistrée, et pour l'essai de variation rapide de température (5.7.3): une température comprise entre -25 °C et $+125\text{ °C}$, exception faite de la situation où la température assignée du PCE est inférieure à -25 °C , la limite de température inférieure pour l'essai est réduite à la caractéristique assignée du PCE.

7.3.7.8.5 Composants enroulés

Une isolation des câbles à l'aide d'un vernis ou d'un émail ne doit pas être utilisée pour les isolations principale, supplémentaire, la double isolation ou l'isolation renforcée.

Les composants enroulés doivent satisfaire aux exigences définies en 7.3.7.8.1 et en 7.3.7.8.2.

Le composant lui-même doit satisfaire aux exigences données en 7.3.7.8.1 et en 7.3.7.8.2. Si le composant dispose d'une isolation renforcée ou d'une double isolation, l'essai de tension défini en 7.5.2 doit être réalisé comme un essai individuel de série.

7.3.7.8.6 Matériaux d'empotage

Un matériau d'empotage peut être utilisé pour apporter une isolation solide ou pour faire office de revêtement de protection contre la pollution. S'il est utilisé en tant qu'isolation solide, il doit satisfaire aux exigences de 7.3.7.8.1 et 7.3.7.8.2. S'il est utilisé en tant que protection contre la pollution, les exigences de la protection de type 1 en 7.3.7.8.4.2 s'appliquent.

7.3.7.9 Exigences d'isolation supérieure à 30 kHz

Lorsque les tensions parcourant l'isolation ont des fréquences fondamentales supérieures à 30 kHz, d'autres éléments sont pris en compte. Les exigences concernées sont fournies dans l'IEC 60664-4, et la plus sévère de ces exigences ainsi que celles de 7.3.7.1 à 7.3.7.8 doivent être appliquées.

L'Annexe G contient des organigrammes pour la détermination des distances d'isolement et des lignes de fuite dans ces conditions. Pour plus de clarté, les Tableaux 1 et 2 de l'IEC 60664-4 sont également inclus dans l'Annexe G.

7.3.8 Compatibilité avec le dispositif de protection à courant différentiel résiduel (DDR) ou de surveillance à courant résiduel (RCM)

Les dispositifs DDR et RCM sont utilisés pour apporter une protection contre les défauts d'isolement dans les circuits c.a. dans certaines installations domestiques et industrielles qui complète celle fournie par l'équipement installé.

Un défaut d'isolement ou un contact direct avec certains types de circuits du PCE peut entraîner la circulation du courant résiduel dans un composant c.c. et, ainsi, réduire la

capacité d'un DDR ou RCM de type A ou AC d'assurer cette protection pour un autre équipement de l'installation (voir l'IEC 60755 et l'IEC 62020).

Le PCE enfichable de type A doit être conçu de sorte que, dans des conditions normales et de défaut unique, toute composante c.c. existante dans le courant résiduel ne dépasse pas les exigences de tenue au courant c.c. définies dans l'IEC 60755 et l'IEC 62020 pour DDR et RCM de type A.

Pour un PCE enfichable de type B ou destiné à une installation fixe, une composante de courant résiduel c.c. supérieur aux exigences de tenue au courant c.c. définies dans l'IEC 60755 et l'IEC 62020 pour DDR et RCM de type A peut être présent, si les informations requises par 5.3.2 l) figurent dans les instructions d'installation.

La conformité est vérifiée par examen des instructions d'installation et par les mesures suivantes, à réaliser dans les conditions normales et pendant toute condition de défaut susceptible d'engendrer un risque de génération d'un composant de courant résiduel c.c. dans le courant AC. Les défauts sont sélectionnés par analyse du schéma de circuit.

Le courant résiduel dans le circuit d'entrée et/ou de sortie c.a. est mesuré à l'aide d'un compteur, d'un analyseur de puissance ou autre instrument capable de détecter uniquement la composante c.c. dans le courant résiduel. La composante c.c. du courant résiduel c.c. qui en résulte est comparée aux limites spécifiées dans l'IEC 60755 ou l'IEC 62020 selon le cas.

NOTE 1 Les DDR de type A conformes à l'IEC 61008-1 et à l'IEC 61009-1 peuvent tolérer 6 mA de courant c.c. tout en assurant leur fonctionnalité de protection, cependant, en fonction de la conception du DDR, les fabricants peuvent déclarer des valeurs beaucoup plus élevées pour leurs produits.

NOTE 2 Cette exigence peut être satisfaite par un moyen de protection dans le PCE, par exemple en incorporant le moyen de déconnexion du PCE du réseau en cas de courant c.c. excessif dans le composant de courant c.c.

NOTE 3 L'Annexe E donne des indications pour le choix du type de dispositif DDR ou RCM.

NOTE 4 Pour la conception et la construction des installations électriques, il convient de manipuler avec précaution les dispositifs DDR de type B. Il convient que tous les dispositifs DDR en amont d'un dispositif DDR de type B jusqu'au transformateur d'alimentation soient du type B.

7.3.9 Protection contre le danger de choc dû à l'énergie stockée

7.3.9.1 Zone d'accès de l'opérateur

L'équipement doit être conçu de telle sorte qu'il n'y ait aucun risque de choc électrique dans les zones d'accès des opérateurs dû à la charge stockée après déconnexion du PCE.

Dans le cas de fiches, de connecteurs ou de dispositifs similaires pouvant être déconnectés sans l'aide d'un outil, et dont le retrait entraîne l'exposition des conducteurs (par exemple, des broches), le temps de décharge destiné à réduire la tension à la DVC A (voir 7.3.2.2) ou pour les condensateurs à un niveau de charge stockée inférieur aux limites spécifiées en 7.3.5.3.2 ne doit pas dépasser 1 s.

La conformité est vérifiée par un examen de l'équipement et des schémas de circuit correspondants, en prenant en compte la possibilité de déconnexion avec un commutateur "ON"/"OFF" sur l'une de ces positions et, si nécessaire, en mesurant la tension par rapport au temps après déconnexion de la source. Pour les sources c.a., la déconnexion au maximum de la forme d'onde de tension c.a. est requise.

7.3.9.2 Zones d'accès en service

Les condensateurs et autres dispositifs de stockage d'énergie situés derrière les panneaux amovibles en vue de l'entretien, de l'installation ou de la déconnexion ne doivent présenter aucun risque de choc électrique ou danger lié à l'électricité à partir de la charge stockée après la déconnexion du PCE.

Les condensateurs d'un PCE doivent être déchargés à une tension inférieure à une tension de classe DVC A (voir 7.3.2.2), ou à un niveau d'énergie inférieur aux limites spécifiées en 7.3.5.3.2, dans les 10 s après la coupure d'alimentation du PCE. Si cette exigence ne peut pas être satisfaite pour des raisons fonctionnelles ou autres, le symbole d'avertissement 21 de l'Annexe C ainsi qu'une indication du temps de décharge doivent apparaître clairement sur l'enveloppe, sur la barrière de protection du condensateur, ou en un point situé à proximité du ou des condensateurs en question (en fonction du type de construction) (voir 5.2.2.4).

Pour les dispositifs de stockage d'énergie (tels que batteries ou ultra-condensateurs) dont la fonction est de maintenir la charge même lorsque le PCE est hors tension et déconnecté des sources externes, une barrière ou une isolation doit être fournie pour empêcher tout contact involontaire avec des parties actives dangereuses. Le symbole d'avertissement 21 de l'Annexe C doit être placé de manière clairement visible sur ou à proximité de la barrière ou de l'isolation, à un endroit où il peut être visible avant le retrait de la barrière ou de l'isolation.

La conformité est vérifiée par un examen de l'équipement et des schémas de circuit correspondants, en tenant compte de la possibilité de déconnexion par un commutateur "ON"/"OFF" quelconque sur l'une de ces positions et du non-fonctionnement de dispositifs ou de composants consommant de l'énergie de manière périodique dans le PCE. Si le temps de décharge ne peut pas être calculé avec précision, il doit être mesuré.

7.4 Protection contre les dangers liés à l'énergie électrique

7.4.1 Détermination du niveau d'énergie dangereux

Un niveau d'énergie est considéré dangereux si:

- a) la tension est de 2 V ou plus, et la puissance disponible après 60 s dépasse 240 VA.

La conformité est vérifiée par calculs ou par l'essai suivant:

Avec l'équipement en fonctionnement normal, une charge résistive variable est connectée aux parties étudiées et ajustée pour obtenir un niveau de 240 VA. D'autres ajustements sont effectués, si nécessaire, pour maintenir 240 VA pendant une période de 60 s. Si la tension est de 2 V ou plus, la puissance de sortie se situe à un niveau d'énergie dangereux, à moins qu'un dispositif de protection contre les surintensités ne s'ouvre pendant l'essai ci-dessus ou que, pour toute autre raison, la puissance ne puisse pas être maintenue à 240 VA pendant 60 s;

Ou

- b) l'énergie stockée dans un condensateur est à une tension U de 2 V ou plus, et si l'énergie stockée, E , calculée à partir de l'équation suivante, dépasse 20 J:

$$E = 0,5 CU^2$$

où

E est l'énergie, en joules (J);

C est la capacité électrique, en farads (F);

U est la tension mesurée au niveau du condensateur, en volts (V).

7.4.2 Zones d'accès des opérateurs

Les équipements doivent être conçus de telle sorte qu'il n'existe aucun risque lié à l'énergie électrique dans les zones d'accès des opérateurs depuis les circuits accessibles.

Il existe un risque de blessure lié à l'électricité s'il est envisageable qu'un pont soit créé par un objet métallique entre deux parties nues ou plus (dont l'une peut être mise à la terre) entre lesquelles un niveau d'énergie dangereux est présent.

La probabilité de pont entre les parties étudiées doit être déterminée. La conformité est vérifiée au moyen du doigt d'épreuve de la Figure D.1, en position droite. S'il est possible de

créer un pont entre les parties avec ce doigt d'épreuve, un niveau d'énergie dangereux ne doit pas être constaté.

Des barrières, des dispositifs de sécurité et d'autres moyens similaires permettant d'éviter tout contact involontaire peuvent être prévus pour limiter l'énergie.

7.4.3 Zones d'accès au service

Les dispositifs de stockage d'énergie situés derrière les panneaux amovibles en vue de l'entretien, de l'installation ou de la déconnexion ne doivent présenter aucun risque électrique dû à la charge stockée après la déconnexion du PCE.

Les dispositifs de stockage d'énergie se trouvant dans un PCE doivent être déchargés jusqu'à un niveau d'énergie inférieur à 20 J, comme en 7.4.1, dans les 10 s suivant la coupure d'alimentation du PCE. Si cette exigence n'est pas réalisable pour des raisons fonctionnelles ou autres, le symbole d'avertissement 21 de l'Annexe C ainsi qu'une indication du temps de décharge doivent apparaître clairement sur l'enveloppe, sur la barrière de protection, ou en un point situé à proximité du ou des dispositifs de stockage d'énergie en question (en fonction du type de construction).

Pour les dispositifs de stockage d'énergie (tels que batteries ou ultra-condensateurs) dont la fonction est de maintenir la charge même lorsque le PCE est hors tension et déconnecté des sources externes, une barrière ou une isolation doit être fournie pour empêcher tout contact involontaire avec des parties présentant un niveau d'énergie dangereux. Le symbole d'avertissement 21 de l'Annexe C doit être placé de manière clairement visible sur ou à proximité de la barrière ou de l'isolation, à un endroit où il peut être visible avant le retrait de la barrière ou de l'isolation.

La conformité est vérifiée grâce à l'examen de l'équipement et des schémas de circuit correspondants, en tenant compte de la possibilité de déconnexion par un commutateur "ON"/"OFF" sur l'une de ces positions et du non-fonctionnement de dispositifs ou de composants consommant de l'énergie de manière périodique dans le PCE. Si le temps de décharge ne peut pas être calculé avec précision, il doit être mesuré.

7.5 Essais électriques liés à un danger de choc électrique

7.5.1 Essai de tension de choc (essai de type)

L'essai de tension de choc est réalisé avec une tension présentant une forme d'onde de 1,2/50 μ s (voir la Figure 6 de l'IEC 60060-1). Il est destiné à simuler les surtensions provoquées par la foudre ou dues à la commutation d'un équipement. Voir le Tableau 15 pour plus de détails sur les conditions de l'essai de tension de choc.

Les essais sur les distances d'isolement inférieures à celles requises par le Tableau 13 (tel qu'autorisé par 7.3.7.4.2) et sur l'isolation solide sont réalisés comme des essais de type à l'aide des tensions appropriées issues du Tableau 16.

Les essais relatifs à la séparation de protection des composants et dispositifs sont effectués comme un essai de type avant leur assemblage dans le PCE, à moins que l'essai puisse être effectué sur le PCE entier sans réduire la contrainte appliquée à la séparation de protection. L'essai est réalisé en utilisant les tensions de tenue aux chocs répertoriées dans la colonne 3 ou 5 du Tableau 16.

Lorsque des dispositifs de limitation du transitoire sont utilisés pour réduire les niveaux de tension de choc (voir 7.3.7.1.2, alinéa g)), la réduction est vérifiée grâce à un essai de type. Les valeurs de la colonne 2 ou 4 du Tableau 16 sont appliquées au PCE, et les mesures sont prises dans le circuit après le recours aux dispositifs de limitation du transitoire, afin de déterminer le niveau de réduction des transitoires.

S'il est nécessaire de soumettre à essai une distance d'isolement conçue pour des altitudes comprises entre 2 000 m et 20 000 m (à l'aide du Tableau A.2 de l'IEC 60664-1), la tension d'essai appropriée peut être déterminée à partir de la distance d'isolement, au moyen du Tableau 13 pris dans l'ordre inverse.

Tableau 15 – Essai de tension de choc

Sujet	Conditions d'essai	
Référence d'essai	Article 19, paragraphe 20.1.1 et Figure 6 de l'IEC 60060-1; 6.1.2.2.1 de l'IEC 60664-1	
Référence de l'exigence	Conforme à 7.3.4.3, 7.3.5.3 et 7.3.7.	
Pré-conditionnement	Les <i>parties actives</i> appartenant au même circuit doivent être reliées entre elles. Les impédances de protection doivent être déconnectées sauf s'il est nécessaire de les soumettre à essai. La tension de choc doit être appliquée 1) entre le circuit soumis à essai et son environnement et 2) entre les circuits à soumettre à essai. L'alimentation n'est pas appliquée aux circuits soumis à essai.	
Mesure initiale	Conforme à la spécification du PCE, composant ou dispositif.	
Matériel d'essai	Le générateur de choc 1,2/50 μ s avec une impédance interne efficace inférieure à 2 Ω pour les distances d'isolement d'essai et à 500 Ω pour les composants et l'isolation solide d'essai.	
Mesure et vérification	a) Distances d'isolement inférieures à celles requises par le Tableau 7 Distances d'isolement réduites par les moyens de limitation des surtensions ou par les caractéristiques du circuit Isolation principale ou supplémentaire solide	b) Isolation renforcée solide Distances d'isolement, composants et dispositifs de séparation de protection
Tension d'essai	colonne 2 ou 4 du Tableau 16 Lorsque l'essai est réalisé sur une distance d'isolement à une altitude inférieure à 2 000 m, la tension d'essai doit être augmentée conformément au Tableau F.5 de l'IEC 60664-1, qui est reproduit sous la forme du Tableau F.2 dans la présente Norme internationale.	colonne 3 ou 5 du Tableau 16

La conformité est vérifiée par application de l'essai de tension de choc et déclarée positive en l'absence de perforation, de contournement et d'amorçage.

Tableau 16 – Tension de l'essai aux ondes de choc

Colonne 1	2	3	4	5
Tension du système (voir 7.3.7.2.1)	Tension de tenue aux chocs pour une isolation entre les circuits non reliés directement au réseau et leur environnement selon la catégorie de surtension II		Tension de tenue aux chocs pour une isolation entre les circuits reliés directement au réseau et leur environnement selon la catégorie de surtension III	
V	Principale ou supplémentaire V	Renforcée V	Principale ou supplémentaire V	Renforcée V
≤50	500	800	800	1 500
100	800	1 500	1 500	2 500
150	1 500	2 500	2 500	4 000
300	2 500	4 000	4 000	6 000
600	4 000	6 000	6 000	8 000
1 000	6 000	8 000	8 000	12 000
-	Interpolation autorisée		Interpolation interdite	
	NOTE Les tensions d'essai des catégories de surtension I et III peuvent être déduites d'une manière similaire à partir du Tableau 12		NOTE Les tensions d'essai des catégories de surtension II et IV peuvent être déduites d'une manière similaire à partir du Tableau 12	

7.5.2 Essai de tension (essai de rigidité diélectrique) (essai de type et essai individuel de série)

7.5.2.1 Objectif de l'essai

Cet essai est utilisé pour vérifier que les distances d'isolement et l'isolation solide des composants et du PCE assemblé possèdent une rigidité diélectrique suffisante pour résister à des situations de surtension. Les essais individuels de série sont quant à eux effectués pour vérifier que les distances d'isolement et l'isolation solide n'ont pas été omises, réduites ou endommagées au cours de la fabrication.

7.5.2.2 Valeur et type de la tension d'essai

Les valeurs de la tension d'essai sont déterminées à partir de la colonne 2 ou 3 du Tableau 17 ou du Tableau 18, selon que le circuit soumis à essai est relié ou non au réseau.

La tension d'essai de la colonne 2 est utilisée pour les circuits d'essai avec une isolation principale.

Entre les circuits munis d'une séparation de protection (isolation double ou renforcée), la tension d'essai de la colonne 3 doit être appliquée pour les essais de type. Pour les essais individuels de série entre les circuits munis d'une séparation de protection, les valeurs de la colonne 2 doivent être appliquées pour éviter d'endommager l'isolation solide en raison d'une décharge partielle dans l'isolation solide.

Les valeurs de la colonne 3 doivent s'appliquer aux circuits avec une séparation de protection et entre les circuits et les surfaces accessibles du PCE, conductrices ou non-conductrices mais non connectées au conducteur de mise à la terre de protection.

L'essai de tension doit être réalisé avec une tension sinusoïdale à 50 Hz ou 60 Hz. Si le circuit est équipé de condensateurs, l'essai peut être effectué avec une tension c.c. d'une valeur égale à la valeur de crête de la tension c.a. spécifiée.

Tableau 17 – Tension d'essai c.a. ou c.c. des circuits reliés directement au réseau

Colonne 1 Tension du système (voir 7.3.7.2.1)	2 ^b		3 ^b	
	Tension des circuits d'essai de type munis d'une isolation principale, et de tous les essais individuels de série		Tension des circuits d'essai de type munis d'une séparation de protection, et entre les circuits et les surfaces accessibles (conductrices ou non-conductrices mais non connectées à la mise à la terre de protection, classe de protection II conforme au 7.3.6.4)	
	c.a. efficace ^a V	c.c. V	c.a. efficace V	c.c. V
≤ 50	1 250	1 770	2 500	3 540
100	1 300	1 840	2 600	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
NOTE Interpolation autorisée.				
^a Correspondant à 1 200 V + tension du système.				
^b Une source de tension avec un courant de court-circuit d'au moins 0,1 A conforme au 5.2.2.2 de l'IEC 61180-1 est utilisée pour cet essai.				

Tableau 18 – Tension d'essai c.a. ou c.c. des circuits non reliés directement au réseau

Colonne 1 Tension de fonctionnement (crête récurrente) (voir 7.3.7.2.3)	2 ^a		3 ^a	
	Tension des circuits d'essai de type munis d'une isolation principale, et de tous les essais individuels de série		Tension des circuits d'essai de type munis d'une séparation de protection, et entre les circuits et les surfaces accessibles (conductrices ou non-conductrices mais non connectées à la mise à la terre de protection, classe de protection II conforme au 7.3.6.4)	
	c.a. efficace V	c.c. V	c.a. efficace V	c.c. V
≤71	80	110	160	220
141	160	225	320	450
212	240	340	480	680
330	380	530	760	1 100
440	500	700	1 000	1 400
600	680	960	1 400	1 900
1 000	1 100	1 600	2 200	3 200
1 600	1 800	2 600	2 900	4 200
NOTE 1 Interpolation autorisée.				
NOTE 2 Les tensions d'essai dans ce tableau reposent sur 80 % de la tension de tenue de la distance d'isolement correspondante du Tableau 12, tel qu'indiqué dans le Tableau A.1 de l'IEC 60664-1.				
^a Une source de tension avec un courant de court-circuit d'au moins 0,1 A conforme au 5.2.2.2 de l'IEC 61180-1 est utilisée pour cet essai.				

7.5.2.3 Pré-conditionnement en matière d'humidité

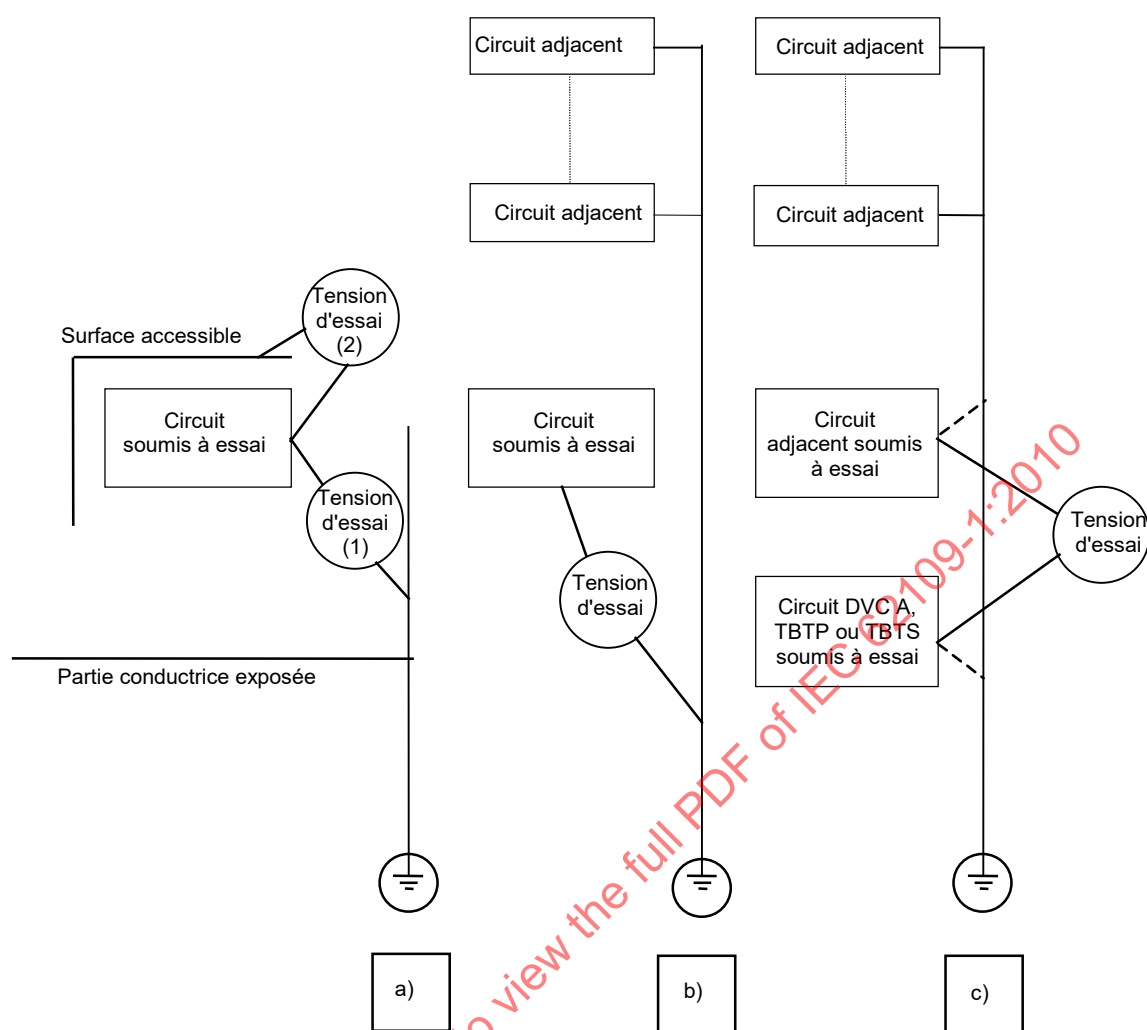
Pour les essais de type sur le PCE pour lesquels des exigences relatives aux zones humides s'appliquent, conformément au 6.1, le pré-conditionnement en matière d'humidité de 4.5 doit être effectué immédiatement avant l'essai de tension.

7.5.2.4 Exécution de l'essai de tension

Cet essai doit être effectué comme suit, conformément à la Figure 13:

- a) Essai (1) entre la partie conductrice accessible (connectée à la terre) et chaque circuit (excepté les circuits DVC A) dans un ordre séquentiel. Essai de tension conforme aux Tableaux 17 et 18, colonne 2, correspondant à la tension du circuit soumis à essai.
Essai (2) entre la surface accessible (conductrice ou non-conductrice mais non connectée à la terre) et chaque circuit (excepté les circuits DVC A) dans un ordre séquentiel. Essai de tension conforme aux Tableaux 17 et 18, colonne 3 (pour l'essai de type) ou colonne 2 (pour l'essai individuel de série) correspondant à la tension du circuit soumis à essai.
- b) Essai entre chaque circuit étudié, dans un ordre séquentiel, et les autres circuits adjacents connectés l'un à l'autre. Essai de tension conforme aux Tableaux 17 et 18, colonne 2, correspondant à la tension du circuit soumis à essai.
- c) Essai entre le circuit DVC A et chaque circuit adjacent, dans un ordre séquentiel. Essai de tension conforme aux Tableaux 17 et 18, colonne 3 (pour l'essai de type) ou colonne 2 (pour l'essai individuel de série) correspondant au circuit avec la tension la plus élevée. Le circuit adjacent ou le circuit DVC A peut être relié à la terre pour cet essai. Il est nécessaire de soumettre à essai l'isolation principale lorsqu'elle est exigée entre les circuits adjacents DVC A. En revanche, il n'est pas nécessaire de soumettre à essai l'isolation fonctionnelle lorsqu'elle est autorisée entre les circuits adjacents DVC A.

Il peut être impossible d'effectuer des essais de type de l'isolation de protection à des tensions conformes à la colonne 3 du Tableau 17 et du Tableau 18 sans soumettre à des conditions exagérées l'isolation principale située entre les circuits soumis à essai et le châssis. Dans ces cas, l'essai de type de l'isolation utilisée en guise de séparation de protection doit être réalisé à des tensions conformes à la colonne 2 du tableau correspondant. Il peut être nécessaire de démonter le PCE.



CEI 262/03

Figure 13 – Modes opératoires d'essai de tension

Les essais doivent être effectués alors que le PCE est totalement assemblé, que tous les couvercles sont en place et que toutes les portes de l'enveloppe sont fermées.

Pour créer un circuit continu pour l'essai de tension sur le PCE, les bornes, les contacts à ouverture sur les commutateurs et les dispositifs de commutation semi-conducteurs, etc. doivent être reliés si nécessaire. Avant les essais, les semi-conducteurs et les autres composants vulnérables dans un circuit peuvent être déconnectés et/ou leurs bornes reliées pour éviter qu'ils ne soient endommagés pendant l'essai.

Les dispositifs de protection conçus pour réduire les tensions de choc sur les circuits soumis à essai (voir 7.3.7.2.2 et 7.3.7.2.3) et sur les circuits appartenant aux circuits de surveillance ou de protection, qui ne sont pas conçus pour supporter la surtension d'essai pendant toute la durée de l'essai, doivent être déconnectés afin d'éviter tout dommage et de garantir que la tension d'essai peut être appliquée sans indication erronée de défaillance.

Il convient, dans la mesure du possible, de ne pas déconnecter ni relier avant essai les composants faisant partie de l'isolation soumise à essai, tels que les condensateurs d'antiparasitage. Dans ce cas, il est recommandé d'utiliser la tension d'essai c.c. conformément aux Tableaux 17 et 18.

Soit les impédances de protection conformes au 7.3.5.3 doivent être incluses dans l'essai soit la connexion à la partie du circuit munie d'une séparation de protection doit être ouverte avant

essai. Dans ce dernier cas, la connexion doit être rétablie après l'essai de tension en veillant à ne pas endommager l'isolation. Les écrans de protection conformes au 7.3.3 doivent rester connectés aux parties conductrices accessibles pendant l'essai de tension.

Lorsque le PCE est couvert en tout ou partie par une surface accessible non-conductrice, une feuille conductrice à laquelle une tension d'essai est appliquée doit être enroulée autour de cette surface soumise à essai. Dans ce cas, l'essai d'isolation entre un circuit et une surface accessible non-conductrice peut être effectué comme un essai sur échantillon et non comme un essai individuel de série.

Un essai individuel de série du PCE assemblé n'est pas requis:

- si un essai individuel de série de tous les sous-ensembles liés au système d'isolation du PCE est effectué;
- et
- s'il peut être démontré que l'assemblage final ne nuira pas au système d'isolation;
- et
- si un essai de type du PCE entièrement assemblé a été effectué avec succès.

7.5.2.5 Durée de l'essai de tension c.a. ou c.c.

L'essai de type doit durer au moins 60 s et l'essai individuel de série 1 s. La tension d'essai peut être appliquée avec une tension de rampe croissante ou décroissante, sans spécification des temps de rampe, mais indépendamment du temps de rampe, le temps de maintien à la tension maximale doit être maintenu pendant 60 s et 1 s respectivement pour les essais de type et individuels de série.

7.5.2.6 Vérification de la tension d'essai c.a. ou c.c.

L'essai est satisfaisant si aucune décharge électrique ne se produit et qu'aucune intensité de courant anormal ne survient pendant l'essai.

NOTE Une certaine intensité normale de courant est prévue pendant un essai, notamment avec une tension d'essai c.a.. Le courant est considéré comme anormal s'il dépasse de manière significative l'intensité de courant normal prévue lorsque toutes les isolations sont en place et non endommagées, ou si le courant augmente rapidement sans contrôle après que la tension d'essai a atteint la pleine tension.

7.5.3 Essai de décharge partielle (essai de type ou essai sur échantillon)

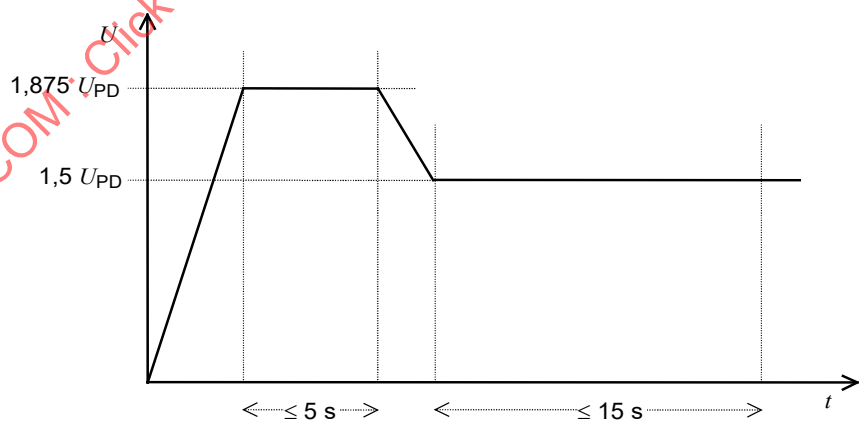
Lorsque cela est requis en 7.3.7.8.2, l'essai de décharge partielle doit confirmer que l'isolation solide utilisée dans les dispositifs et appliquée à la séparation de protection des circuits électriques reste exempte de toute décharge partielle dans la gamme de tensions spécifiée (voir le Tableau 19).

Cet essai doit être effectué comme un essai de type et comme un essai sur échantillon. Il peut être omis pour les matériaux isolants, qui ne subissent pas de dégradation lors d'une décharge partielle, comme par exemple la céramique.

L'essai sur échantillon peut être omis sur les parties conformes à une norme correspondante (voir 14.1) et fabriquées selon un système de contrôle de la qualité.

Les tensions d'extinction et de seuil de décharge partielle sont influencées par des facteurs climatiques (par exemple la température et l'humidité), par l'auto-échauffement de l'équipement et par les tolérances de fabrication. Ces influences variables peuvent être significatives dans certaines conditions et doivent par conséquent être prises en compte durant l'essai de type.

Tableau 19 – Essai de décharge partielle

Sujet	Conditions d'essai
Référence d'essai	6.1.3.5 de l'IEC 60664-1
Référence de l'exigence	7.3.7.8
Pré-conditionnement	Les échantillons doivent être pré-conditionnés conformément au 6.1.3.2 de l'IEC 60664-1 Les parties actives appartenant au même circuit doivent être connectées les unes aux autres Il est recommandé d'effectuer l'essai de décharge partielle après l'essai de tension de choc (voir 7.5.1) afin qu'aucun dégât occasionné par l'essai de tension de choc ne soit apparent Il est conseillé d'effectuer l'essai de décharge partielle avant d'insérer les composants ou dispositifs dans l'équipement puisque l'essai de décharge partielle n'est généralement pas possible une fois l'équipement assemblé
Mesure initiale	Conforme à la spécification du composant ou du dispositif
Equipement d'essai Circuit d'essai Tension d'essai Méthode d'essai Etalonnage de l'équipement d'essai	Dispositif de mesure de charge étalonné ou compteur de perturbations radioélectriques sans filtres de pondération C.1 de l'IEC 60664-1 Valeur de crête d'une fréquence de 50 Hz ou 60 Hz c.a. 6.1.3.5 de l'IEC 60664-1: $F_1 = 1,2$; $F_2, F_3 = 1,25$. Mode opératoire d'essai 6.1.3.5.3 de l'IEC 60664-1 C.4 de l'IEC 60664-1
Mesure Vérification	En commençant par une tension en deçà de la tension de décharge assignée U_{PD}^a, la tension doit être augmentée de manière linéaire jusqu'à $1,875 U_{PD}$ et être maintenue pendant une durée maximale de 5 s La tension doit ensuite être baissée de manière linéaire jusqu'à $1,5 U_{PD}$ ($\pm 5\%$) et maintenue pendant une durée maximale de 15 s, pendant laquelle la décharge partielle est mesurée L'essai doit être considéré comme réussi si la décharge partielle est inférieure à 10 pC pendant la période de mesure  IEC 263/03
^a La tension de décharge assignée correspond à la somme des tensions de crête récurrentes dans chacun des circuits séparés par l'isolation.	

7.5.4 Mesure du courant de contact (essai de type)

Le courant de contact doit être mesuré si nécessaire conformément au 7.3.6.3.7 et ne doit pas être supérieur à 3,5 mA c.a. ou 10 mA c.c. ou des mesures particulières de protection telles que données en 7.3.6.3.7 sont nécessaires.

Pour les essais de type sur le PCE pour lesquels des exigences relatives aux zones humides s'appliquent conformément au 6.1, le pré-conditionnement d'humidité de 4.5 doit être effectué immédiatement avant l'essai du courant de contact.

La conformité est vérifiée grâce à l'essai de type suivant. Le PCE doit être configuré sans aucune connexion à la terre et doit être utilisé dans les conditions d'essai de référence définies en 4.2.2. Pour un équipement à plusieurs sources d'alimentation susceptibles d'être mises sous tension au même moment dans des conditions normales d'utilisation, toutes les alimentations doivent être connectées et mises sous tension pendant l'essai.

Dans ces conditions, le courant de contact doit être mesuré entre, d'une part, les moyens de connexion du conducteur externe de mise à la terre de protection et d'autre part, le conducteur externe de mise à la terre de protection lui-même, avec le réseau de mesure de la Figure 4 de l'IEC 60990.

NOTE 1 Pour plus de clarté, l'essai de la Figure 4 de l'IEC 60990 est reproduit dans l'Annexe H.

NOTE 2 Il convient de prendre en compte l'impact sur la mesure du courant de contact qu'une capacité entre les sources d'essai externes et la terre peut avoir sur le résultat (par exemple, une alimentation c.c. avec des condensateurs reliés à la terre peut augmenter le courant de contact mesuré à moins que l'alimentation c.c. ne soit pas reliée à la terre de la même façon que le PCE soumis à essai).

- pour qu'un PCE soit connecté à un système neutre mis à la terre, le neutre du réseau électrique du site d'essai doit être directement connecté au conducteur externe de mise à la terre de protection.
- pour qu'un PCE soit connecté à un système isolé ou à un système d'impédance, le neutre doit être connecté via une résistance de 1 kΩ au conducteur externe de mise à la terre de protection, qui doit quant à lui être connecté à chaque phase d'entrée. La valeur la plus élevée sera considérée comme le résultat définitif.
- Pour qu'un PCE soit connecté à un système mis à la terre en coin, le conducteur externe de mise à la terre de protection doit quant à lui être connecté à chaque phase d'entrée. La valeur la plus élevée sera considérée comme le résultat définitif.
- Pour un PCE doté d'un système de mise à la terre particulier, ce système doit fonctionner comme prévu pendant l'essai.
- Si un PCE est destiné à être connecté à plusieurs réseaux système, chacun de ces différents réseaux système (ou le cas le plus défavorable, s'il peut être déterminé) doit être utilisé pour réaliser la mesure du courant de fuite.

7.5.5 Equipement avec plusieurs sources d'alimentation

Aucun danger, au sens de la présente norme, ne doit être avéré dans des conditions normales ou de défaut unique en raison de la présence de sources d'alimentation multiples. Les opérations telles que la déconnexion ou la coupure d'une source externe sont considérées comme normales.

La conformité est vérifiée grâce à l'évaluation des schémas de circuit et grâce aux essais de 4.4.4.6 (pour le courant de retour) et 4.6 (pour la tension de retour).

Des informations indiquant la présence de plusieurs sources d'alimentation et spécifiant les modes opératoires de déconnexion doivent être fournies avec l'équipement (voir 5.3.4).

NOTE 1 Il existe différents types de dangers à prendre en compte, par exemple:

- prévention du retour – éviter que la tension, le courant ou l'énergie disponible dans le PCE ou l'une de ses sources ne retourne vers l'une des bornes d'entrée d'une autre source, soit directement soit via une ligne de fuite, d'une manière qui entraîne un danger;
- les niveaux de courant de contact peuvent être plus élevés avec plusieurs sources connectées simultanément (s'il s'agit d'une condition normale pour l'équipement);
- un danger dû à une ou plusieurs sources endommagées en raison de l'énergie provenant d'une autre source

NOTE 2 Des exigences spécifiques peuvent être données dans d'autres parties de l'IEC 62109.

8 Protection contre les dangers mécaniques

8.1 Généralités

Le fonctionnement en condition normale ou de défaut unique ne doit pas entraîner de danger mécanique.

Les bords, les projections, les coins, les ouvertures, les dispositifs de sécurité, les poignées et les éléments analogues, qui sont accessibles pour l'opérateur, doivent être lisses et arrondis de manière à ne pas occasionner de blessure pendant le fonctionnement normal de l'équipement.

La conformité est vérifiée comme spécifié de 8.2 à 8.6.

8.2 Parties mobiles

L'opérateur qui entre en contact avec les parties mobiles ne doit pas courir le risque d'avoir une partie du corps écrasée, coupée ou percée, ni la peau pincée, par les parties mobiles. Les parties mobiles dangereuses de l'équipement, c'est-à-dire les parties mobiles pouvant être à l'origine de blessures, doivent être agencées, enveloppées ou équipées d'un dispositif de protection de manière à éviter tout risque de blessure.

Si, dans le cadre de la maintenance de routine en utilisation normale, il est inévitable pour des raisons techniques qu'un opérateur doive effectuer une opération, tel qu'un réglage, nécessitant d'avoir accès aux parties mobiles et entraînant donc un danger, l'accès est autorisé uniquement si toutes les précautions suivantes ont été prises:

- a) l'accès est impossible sans l'utilisation d'un outil;
- b) les instructions de l'organisme responsable précisent que les opérateurs doivent avoir été formés avant d'être autorisés à réaliser des interventions dangereuses;
- c) des marques d'avertissement (voir 5.2) figurent sur les couvercles ou les parties qui doivent être retirées pour permettre l'accès, interdisant l'accès à des opérateurs non formés.

Des déclencheurs thermiques à réarmement automatique, des dispositifs de protection contre les surintensités ou des temporisateurs à démarrage automatique, etc., ne doivent pas être incorporés si un réarmement intempestif peut entraîner un danger.

La conformité est vérifiée par examen et, si nécessaire, par un essai avec le doigt d'épreuve, Figure D.1 de l'Annexe D, après retrait des parties amovibles par l'opérateur et après ouverture des couvercles et des portes d'accès. À moins que des mesures supplémentaires n'aient été prises comme spécifié ci-dessus, il ne doit pas être possible de toucher les parties mobiles dangereuses avec le doigt d'épreuve, appliqué sans une force quantifiable dans toutes les positions possibles.

Les ouvertures empêchant l'entrée du doigt d'épreuve avec joint, Figure D.1, sont ensuite soumises à essai au moyen d'une version droite sans joint du doigt d'épreuve, Figure D.3, appliqué avec une force de 30 N. Si le doigt sans joint entre, l'essai avec le doigt d'épreuve avec joint est répété, à l'exception du fait que le doigt est passé à travers l'ouverture à l'aide d'une force pouvant aller jusqu'à 30 N.

8.2.1 Protection du personnel d'entretien

La protection du personnel d'entretien doit être assurée de sorte que le risque de contact involontaire avec les parties mobiles dangereuses pendant les opérations d'entretien soit faible. Si le retrait d'un dispositif de sécurité placé devant les parties mobiles dangereuses est susceptible de s'avérer nécessaire en vue de l'entretien, le marquage avec le symbole 15 de l'Annexe C doit figurer sur ou à proximité du dispositif de sécurité.

La conformité est vérifiée par examen et, si nécessaire, en s'assurant que la sonde IP1X de l'IEC 60529 ne peut pas entrer en contact avec la partie mobile dangereuse lorsque le dispositif de sécurité est en place.

8.3 Stabilité

L'équipement et les montages de l'équipement qui ne sont pas fixés à la structure du bâtiment avant fonctionnement doivent être physiquement stables en utilisation normale.

Si des moyens sont fournis pour garantir que la stabilité est maintenue après l'ouverture des tiroirs, etc. par un opérateur, ces moyens doivent fonctionner automatiquement ou alors une marque d'avertissement doit être présente (voir 5.2).

La conformité est vérifiée en procédant à chacun des essais suivants, le cas échéant. Les récipients contiennent la quantité de substance assignée qui engendre les conditions les plus défavorables d'une utilisation normale. Les roulettes se trouvent dans leur position la plus défavorable d'utilisation normale. Les portes, tiroirs, etc. sont fermés sauf indication contraire.

- a) Un équipement autre que du matériel portatif, est incliné dans tous les sens à un angle de 10° par rapport à sa position normale.
- b) Un équipement présentant à la fois une hauteur de 1 m ou plus et une masse de 25 kg ou plus, et tout équipement posé sur le sol, a une force appliquée à son sommet, ou à une hauteur de 2 m si l'équipement mesure plus de 2 m. La force est de 250 N ou de 20 % du poids de l'équipement, selon la valeur la plus faible. Elle est appliquée dans toutes les directions excepté vers le haut. Les vérins utilisés en fonctionnement normal, et les portes, les tiroirs, etc. destinés à être ouverts par un opérateur, se trouvent dans leur position la plus défavorable.
- c) Un équipement posé sur le sol a une force de 800 N appliquée vers le bas au point du moment maximum
 - 1) à toutes les surfaces de travail horizontales;
 - 2) aux autres surfaces avec un palier apparent et ne se situant pas à plus de 1 m au-dessus du niveau du sol.

Pendant les essais, l'équipement ne doit pas basculer.

La conformité aux exigences en matière de marquage est vérifiée par examen.

8.4 Dispositions relatives au levage et au transport

Si des prises ou des poignées de transport sont montées sur ou fournies avec l'équipement, elles doivent être en mesure de supporter une force représentant quatre fois le poids de l'équipement.

Les équipements ou parties ayant une masse d'au moins 18 kg doivent être fournis avec un moyen de levage et de transport; dans le cas contraire, la documentation du fabricant doit contenir des instructions à ce sujet.

La conformité est vérifiée par examen et par l'essai suivant.

Une poignée ou prise unique est soumise à une force représentant quatre fois le poids de l'équipement. La force est appliquée uniformément sur un rayon de 70 mm autour du centre de la poignée ou de la prise, sans serrage. La force est régulièrement augmentée de sorte que la valeur d'essai soit atteinte au bout de 10 s et maintenue pendant une durée de 1 min.

Si plusieurs poignées ou prises sont montées, la force est répartie entre les poignées ou les prises dans les mêmes proportions que dans une utilisation normale. Si l'équipement est muni de plusieurs poignées ou prises mais conçu de sorte à pouvoir être transporté facilement par

une poignée ou prise, chaque poignée ou prise doit être en mesure de supporter la force totale.

Les poignées ou prises ne doivent pas se décoller de l'équipement et aucun signe de déformation permanente, de fissure ou d'un quelconque défaut ne doit apparaître.

8.5 Fixation murale

Les supports de fixation prévus pour que l'équipement puisse être accroché au mur ou au plafond doivent supporter une force représentant quatre fois le poids de l'équipement.

La conformité est vérifiée après montage de l'équipement conformément aux instructions du fabricant, en utilisant les fermetures et la construction murale spécifiée. Des supports ajustables sont réglés à la position correspondant à la projection maximale par rapport au mur.

Si aucune construction murale n'est spécifiée, une plaque de plâtre (cloison sèche) de $10\text{ mm} \pm 2\text{ mm}$ de large sur des tiges nominales de $50\text{ mm} \times 100\text{ mm} \pm 10\text{ mm}$ à $400\text{ mm} \pm 10\text{ mm}$ des centres doit être utilisée comme surface du support. Des fermetures sont appliquées tel que spécifié dans les instructions, mais, en l'absence d'indication, elles sont positionnées dans la plaque de plâtre entre les tiges.

Les supports de fixation subissent ensuite le poids de l'équipement plus un poids d'essai représentant trois fois le poids de l'équipement (action verticale à travers le centre de gravité). Le poids d'essai est appliqué progressivement en passant de zéro à la pleine charge en 5 s à 10 s, puis est maintenu pendant 1 min.

Après l'essai, le support et la surface de montage ne doivent pas être endommagés.

8.6 Parties expulsées

L'équipement doit contenir ou limiter l'énergie des pièces pouvant entraîner un danger si elles sont expulsées en cas de défaut.

Le moyen de protection contre les parties expulsées ne doit pas pouvoir être retiré sans l'aide d'un outil.

La conformité est vérifiée par examen après application des conditions de défaut correspondantes énoncées au 4.4.

9 Protection contre les dangers d'incendie

9.1 Résistance à l'incendie

Ce paragraphe précise les exigences visant à réduire le risque d'inflammation et la propagation des flammes, à l'intérieur comme à l'extérieur de l'équipement, grâce à l'utilisation appropriée de matériaux et de composants et à une construction adaptée.

NOTE 1 Le risque d'inflammation est réduit en limitant la température maximale des composants dans des conditions normales de fonctionnement et après un défaut unique (voir 4.4), ou en limitant la puissance disponible dans le circuit.

NOTE 2 La propagation des flammes dans le cas d'une inflammation est réduite en utilisant une isolation et des matériaux ignifuges ou en fournissant une séparation adéquate.

9.1.1 Réduction du risque d'inflammation et de propagation des flammes

Deux méthodes permettent de protéger un équipement ou une partie d'un équipement contre l'inflammation et la propagation des flammes, qui risqueraient d'affecter les matériaux, le

câblage, les composants bobinés et les composants électroniques tels que les circuits intégrés, les transistors, les thyristors, les diodes, les résistances et les condensateurs.

Méthode 1 – Sélection et application des composants, du câblage et des matériaux réduisant les risques d'inflammation et de propagation des flammes et utilisation, si nécessaire, d'une enveloppe contre l'incendie. Les exigences correspondantes sont détaillées en 9.1.2 et 9.1.3. En outre, les défauts simulés de 4.4.4.1 a) et b) sont appliqués lorsque cette méthode est utilisée.

NOTE 1 La méthode 1 peut être préférable pour un équipement ou une partie d'un équipement avec de nombreux composants électroniques.

Méthode 2 – Application de tous les essais de défaut simulés en 4.4.4.1 a), b) et c). Une enveloppe contre l'incendie n'est pas requise pour un équipement ou une partie d'un équipement pour lesquels seule la méthode 2 est utilisée et pour lesquels l'essai de défaut n'entraîne ni l'inflammation des composants, ni des températures suffisantes pour l'inflammation, ni tout autre signe de risque d'incendie.

NOTE 2 La méthode 2 peut être préférable pour un équipement ou une partie d'un équipement présentant peu de composants électroniques.

9.1.2 Conditions à la présence d'une enveloppe contre l'incendie

Une enveloppe contre l'incendie est requise pour un équipement ou une partie d'un équipement pour lesquels la méthode 2 n'est pas entièrement appliquée et respectée.

9.1.2.1 Parties nécessitant une enveloppe contre l'incendie

Excepté lorsque la méthode 2 est utilisée ou comme autorisé par 9.1.2.2, les éléments suivants sont considérés comme présentant un risque d'inflammation et nécessitent donc une enveloppe contre l'incendie.

- les composants dans les circuits primaires;
- les composants dans les circuits secondaires alimentés par des sources qui dépassent les limites prévues pour une source de courant limité, comme spécifié en 9.2;
- les composants dans les circuits secondaires alimentés par une source de courant limité, comme spécifié en 9.2, mais qui ne sont pas montés sur un matériau de classe d'inflammabilité V-1;
- les composants dans un ensemble ou un bloc d'alimentation ayant une puissance électrique limitée conforme aux critères d'une source de courant limité, comme spécifié en 9.2, comprenant les dispositifs de protection contre les surintensités, les impédances de limitation, les réseaux de régulation et le câblage, jusqu'au point où les critères de puissance de la source de courant limité sont satisfaits;
- les composants ayant des parties d'arc non enveloppées, tels que les collecteurs et les contacts de relais et de commutateurs ouverts, dans un circuit avec une tension dangereuse ou un niveau d'énergie dangereux; et
- le câblage isolé, sauf celui autorisé au 9.1.2.2.

9.1.2.2 Parties ne nécessitant pas d'enveloppe contre l'incendie

Les éléments suivants ne nécessitent pas d'enveloppe contre l'incendie:

- le câblage et câbles isolés avec du PVC, du TFE, du PTFE, du FEP, du néoprène ou du polyamide;
- les prises et connecteurs faisant partie d'un cordon d'alimentation ou d'un câble d'interconnexion;
- les composants, notamment connecteurs, satisfaisant aux exigences de 9.1.3.2, qui comblent une ouverture dans une enveloppe contre l'incendie;

- les connecteurs dans des circuits secondaires alimentés par des sources de courant limitées à un maximum de 15 VA dans des conditions de fonctionnement normales et après un défaut unique dans l'équipement;
- les connecteurs dans des circuits secondaires alimentés par une source de courant limité comme spécifié en 9.2,
- les autres composants dans des circuits secondaires:
 - alimentés par une source de courant limité, comme spécifié en 9.2, et montés sur des matériaux de classe d'inflammabilité C.1;
 - alimentés par des sources de courant internes ou externes limitées à 15 VA au maximum dans des conditions de fonctionnement normales et après un défaut unique, et montées sur un matériau de classe d'inflammabilité HB;
 - conformes à la méthode 2 de 9.1.1.

La conformité aux 9.1.2.1 et 9.1.2.2 est vérifiée par examen et par une évaluation des données fournies par le fabricant, et si nécessaire grâce aux mesures ou aux essais de 9.2. Pour déterminer le risque d'inflammation dans les cas qui ne sont pas spécifiés en 9.1.2, la conformité est vérifiée à l'aide de la méthode 2 de 9.1.1.

9.1.3 Exigences relatives à la protection des matériaux contre les dangers d'incendie

9.1.3.1 Généralités

Les enveloppes, les composants et les autres parties doivent être construits de sorte que, ou être composés de matériaux tels que, la propagation de l'incendie soit limitée.

Les matériaux des classes d'inflammabilité VTM-0, VTM-1 et VTM-2 sont considérés comme équivalents aux matériaux des classes d'inflammabilité V-0, V-1 et V-2, respectivement, en ce qui concerne leurs propriétés d'inflammabilité. Leurs propriétés électriques et mécaniques ne sont pas nécessairement équivalentes.

Lorsqu'un matériau de classe d'inflammabilité HB ou HBF est requis, un matériau réussissant l'essai au fil incandescent à 550 °C conformément à l'IEC 60695-2-11 est une solution acceptable.

Lorsqu'il n'est pas pratique de protéger des composants contre la surchauffe dans des conditions de défaut, les composants doivent être montés sur des matériaux de classe d'inflammabilité V-1. En outre, ces composants doivent être séparés d'un matériau de classe inférieure à la classe d'inflammabilité V-1 par au moins 13 mm d'air ou par une barrière solide constituée d'un matériau de classe d'inflammabilité V-1.

Les polymères faisant office d'enveloppe extérieure et dotés d'une surface supérieure à 1 m² ou d'une seule dimension supérieure à 2 m, doivent présenter un indice de propagation des flammes de 100, comme déterminé par l'ASTM E162 ou l'ANSI/ASTM E84. Cette exigence s'applique avec la méthode 1 ou la méthode 2.

NOTE 1 Voir également 9.1.3.4.

NOTE 2 Lorsque l'on réfléchit à la manière de limiter la propagation de l'incendie, et à la définition des "petites pièces", il convient de tenir compte de l'effet cumulatif des petites parties lorsqu'elles sont accolées les unes aux autres, mais également de l'effet éventuel de la propagation de l'incendie d'une partie à une autre.

NOTE 3 Les exigences relatives à l'inflammabilité des matériaux de 9.1.3 sont récapitulées dans le Tableau 20.

La conformité est vérifiée par examen et par une évaluation des données correspondantes fournies par le fabricant.

9.1.3.2 Matériaux des enveloppes contre l'incendie

Si le matériau d'une enveloppe n'est pas classé comme suit, un essai peut être effectué sur l'enveloppe finale ou sur une partie de l'enveloppe, auquel cas le matériau doit également être soumis à un essai sur échantillon périodique.

Le matériau d'une enveloppe contre l'incendie, dans l'épaisseur de paroi significative la plus mince, doit appartenir à la classe d'inflammabilité 5VB conformément à l'IEC 60695-11-20 ou doit réussir l'essai 5VB dans le produit final. Qu'il soit classé ou soumis à essai, le résultat d'essai doit respecter l'ensemble des critères suivants:

- a) l'échantillon ne doit pas libérer de gouttes enflammées ou de particules capables d'enflammer le coton chirurgical, et
- b) l'échantillon ne doit pas continuer à brûler plus d'une minute après la cinquième application de la flamme d'essai, et
- c) aucune ouverture supérieure à 25 mm ne doit être présente après l'essai.

Les matériaux des composants bouchant une ouverture dans une enveloppe contre l'incendie doivent:

- être au moins en matériau de classe V-1 et de dimension non supérieure à 100 mm; ou
- être au moins en matériau de classe V-2 et soit
 - de dimension non supérieure à 25 mm, ou
 - de dimension non supérieure à 100 mm et être situés à au moins 100 mm de toute partie constituant une source de danger d'incendie, ou
- être au moins en matériau de classe V-2 avec une barrière ou un ou des dispositifs formant une barrière en matériau de classe V-10 entre la partie et une source de danger d'incendie, ou
- satisfaire à une norme de composants correspondante de l'IEC comprenant les exigences d'inflammabilité pour les composants destinés à faire partie, ou à remplir les ouvertures, d'une enveloppe contre l'incendie.

Les plastiques d'une enveloppe contre l'incendie doivent être séparés par au moins 13 mm d'air des parties produisant un arc dans des conditions normales telles que les collecteurs non enveloppés et les contacts de commutateurs non enveloppés.

Les plastiques d'une enveloppe contre l'incendie séparés par moins de 13 mm d'air des parties ne produisant pas d'arc qui, dans des conditions de fonctionnement normales ou anormales, pourraient atteindre une température suffisante pour enflammer le matériau, doivent être capables de réussir l'essai d'inflammabilité au fil chaud de l'IEC 60695-2-20. Si un échantillon fond sans s'enflammer, les dimensions du trou doivent satisfaire aux exigences mentionnées dans les autres parties de la présente norme.

Les métaux, les matériaux céramiques et le verre doivent être considérés comme conformes sans essai.

La conformité est vérifiée par examen de l'équipement et des fiches de données des matériaux et, si nécessaire, en réalisant le ou les essais appropriés indiqués au 9.1.4 ou les essais de l'IEC 60695-2-20 et de l'IEC 60695-11-20, suivant le cas.

9.1.3.3 Matériaux des composants et des autres parties à l'intérieur des enveloppes contre l'incendie

Les exigences relatives aux matériaux dans les assemblages de filtres à air sont données au 9.1.3.4.

A l'intérieur des enveloppes contre l'incendie, les matériaux des composants et des autres parties (notamment les enveloppes mécaniques et électriques situées à l'intérieur des enveloppes contre l'incendie) doivent respecter l'un des critères suivants:

- être de classe d'inflammabilité V-2 ou classe d'inflammabilité HF-2; ou
- satisfaire aux exigences en matière d'inflammabilité de la norme IEC correspondante sur les composants, qui comprend ces exigences.

L'exigence ci-dessus ne s'applique à aucun des éléments ci-dessous:

- les composants électriques ne présentant pas de danger d'incendie dans des conditions de fonctionnement anormales lorsqu'ils sont soumis à essai conformément à la méthode 2 de 9.1.1;
- les matériaux et composants situés dans une enveloppe de 0,06 m³ ou moins, composés entièrement de métal et ne possédant aucune ouverture de ventilation ou dans une unité étanche contenant un gaz inerte;
- une ou plusieurs couches de matériau isolant fin, tel que du ruban adhésif, utilisé directement sur une surface dans une enveloppe contre l'incendie, notamment la surface des parties sous tension, à condition que la combinaison du matériau isolant fin et de la surface de l'application soit conforme aux exigences de la classe d'inflammabilité V-2 ou de la classe d'inflammabilité HF-2;

NOTE Lorsque le matériau isolant fin mentionné dans l'exclusion ci-dessus se trouve sur la surface intérieure de l'enveloppe contre l'incendie elle-même, les exigences en 12.8 continuent à s'appliquer à l'enveloppe contre l'incendie.

- les composants électroniques, tels que les boîtiers de circuit intégré, les boîtiers d'optocoupleur, les condensateurs et les autres petites parties qui sont montées sur le matériau de classe d'inflammabilité V-1;
- le câblage, câbles et connecteurs isolés avec du PVC, du TFE, du PTFE, du FEP, du néoprène ou du polyamide;
- les fixations (hors enroulements hélicoïdaux ou autres formes continues), ruban pour fretage, ficelle et colliers de serrage utilisés avec des faisceaux de câblage;
- les parties suivantes, à condition qu'elles soient séparées par au moins 13 mm d'air ou par une barrière solide de matériau de classe d'inflammabilité V-1, des parties électriques (autres que les câbles et les fils isolés) susceptibles d'engendrer, dans des conditions de défaut, une température pouvant provoquer l'inflammation;
 - autres petites parties qui pourraient constituer une quantité négligeable de combustible pour un feu, notamment les étiquettes, les pieds de montage, les cabochons de touches, les bouchons et objets analogues;
 - tuyauterie des systèmes liquides et pneumatiques, récipients à poudre ou à liquide et parties en plastique expansé, à condition qu'ils soient de classe d'inflammabilité HB.

La conformité est vérifiée par examen de l'équipement et des fiches de données des matériaux et, si nécessaire, en réalisant l'essai (les essais) approprié(s) de la série IEC 60695.

9.1.3.4 Matériaux des assemblages de filtre à air

Les assemblages de filtre à air doivent être constitués de matériaux de classe d'inflammabilité V-2 ou HF-2.

Cette exigence ne s'applique pas aux constructions suivantes:

- assemblages de filtre à air dans des systèmes de circulation d'air, hermétiques ou non, qui ne sont pas destinés à être ouverts en dehors de l'enveloppe contre l'incendie;
- assemblages de filtre à air situés à l'intérieur ou à l'extérieur d'une enveloppe contre l'incendie, à condition que les matériaux des filtres soient séparés des parties pouvant

provoquer l'inflammation par un écran de métal. Cet écran peut être perforé et doit satisfaire aux exigences de 9.1.4.3 concernant la base des enveloppes contre l'incendie;

- treillis de filtre à air constitués de matériaux de classe d'inflammabilité HB, à condition qu'ils soient séparés par au moins 13 mm d'air ou par une barrière solide de matériau de classe d'inflammabilité V-1, des parties électriques (autres que les câbles et les fils isolés) susceptibles d'engendrer, dans des conditions de défaut, une température pouvant provoquer l'inflammation;
- assemblages des filtres à air situés à l'extérieur de l'enveloppe contre l'incendie, constitués de matériaux de classe d'inflammabilité HB.

La conformité est vérifiée par examen de l'équipement et des fiches de données des matériaux et, si nécessaire, en réalisant l'essai (les essais) approprié(s) de la série IEC 60695.

Tableau 20 – Résumé des exigences relatives à l'inflammabilité des matériaux

Partie	Exigence
Grandes surfaces d'enveloppes 9.1.3.1	Indice maximal de propagation des flammes: 100
enveloppes contre l'incendie, 9.1.3.2	– 5VB – Essai de l'IEC 60695-11-20 – Essai à fil chaud de l'IEC 60695-2-20 (si moins de 13 mm d'air par rapport aux parties, à des températures élevées susceptibles de provoquer l'inflammation)
Composants et parties, notamment enveloppes mécaniques et électriques, à l'intérieur des enveloppes contre l'incendie, 9.1.3.3	– V-2 ou HF-2 – Pour les composants et les exceptions, voir 9.1.3.3
Assemblages des filtres à air, 9.1.3.4	– V-2 ou HF-2 – Pour les exceptions, voir 9.1.3.4

9.1.4 Ouvertures dans les enveloppes contre l'incendie

9.1.4.1 Généralités

Pour un équipement destiné à être utilisé ou installé dans plusieurs directions, comme spécifié dans la documentation du produit, les exigences suivantes s'appliquent dans chaque direction.

Ces exigences complètent celles contenues dans les sections suivantes:

- 7.3.4, Protection contre tout contact direct;
- 7.4, Protection contre les dangers liés à l'électricité;
- 13.5, Ouvertures dans les enveloppes.

9.1.4.2 Ouvertures latérales considérées comme ouvertures à la base de l'enveloppe

Lorsqu'une partie du côté d'une enveloppe contre l'incendie est comprise dans la zone tracée par l'angle de 5° dans la Figure 14, les restrictions de 9.1.4.3 concernant les ouvertures à la base des enveloppes contre l'incendie s'appliquent également à cette partie du côté.

9.1.4.3 Ouvertures à la base d'une enveloppe contre l'incendie

La base d'une enveloppe contre l'incendie ou de barrières individuelles doit garantir une protection contre les émissions provoquées par la combustion ou la fusion de matériaux sous toutes les parties internes, y compris les assemblages ou composants partiellement enveloppés, pour lesquels la méthode 2 de 9.1.1 n'a pas été entièrement appliquée et respectée.