



# INTERNATIONAL STANDARD

# NORME INTERNATIONALE

---

**Photovoltaic system performance –  
Part 1: Monitoring**

**Performances des systèmes photovoltaïques –  
Partie 1: Surveillance**

INTERNATIONAL  
ELECTROTECHNICAL  
COMMISSION

COMMISSION  
ELECTROTECHNIQUE  
INTERNATIONALE

---

ICS 27.160

ISBN 978-2-8322-5088-4

**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.....	6
INTRODUCTION.....	8
1 Scope.....	10
2 Normative references.....	10
3 Terms and definitions .....	11
4 Monitoring system classification .....	15
5 General .....	16
5.1 Measurement precision and uncertainty .....	16
5.2 Calibration .....	16
5.3 Repeated elements .....	16
5.4 Power consumption .....	16
5.5 Documentation .....	16
5.6 Inspection .....	16
6 Data acquisition timing and reporting .....	16
6.1 Samples, records, and reports .....	16
6.2 Timestamps .....	18
6.3 Parameter names.....	18
7 Required measurements .....	18
8 Irradiance.....	23
8.1 Sensor types.....	23
8.2 General requirements.....	23
8.2.1 Overview .....	23
8.2.2 Sensor requirements.....	23
8.2.3 Sensor locations .....	24
8.2.4 Recalibration.....	25
8.2.5 Soiling mitigation .....	25
8.2.6 Dew and frost mitigation.....	25
8.2.7 Inspection and maintenance.....	26
8.2.8 Sensor alignment.....	26
8.3 Measurements .....	26
8.3.1 Global horizontal irradiance.....	26
8.3.2 In-plane irradiance .....	26
8.3.3 In-plane rear-side irradiance.....	27
8.3.4 In-plane rear-side irradiance ratio.....	27
8.3.5 Horizontal albedo.....	27
8.3.6 Direct normal irradiance .....	27
8.3.7 Diffuse horizontal irradiance .....	27
8.3.8 Spectrally matched irradiance .....	27
8.3.9 In-plane irradiance for concentrator systems.....	28
8.3.10 Spectral irradiance for concentrator systems .....	29
8.3.11 Circumsolar measurements for concentrator systems.....	29
8.3.12 Satellite remote sensing of irradiance .....	30
9 Environmental factors .....	31
9.1 PV module temperature.....	31
9.2 Ambient air temperature .....	31

9.3	Wind speed and direction .....	32
9.4	Soiling ratio.....	32
9.5	Rainfall .....	33
9.6	Snow .....	33
9.7	Humidity .....	33
10	Tracker system.....	33
10.1	Single-axis trackers.....	33
10.2	Dual-axis trackers .....	33
10.2.1	Monitoring.....	33
10.2.2	Pointing error sensor alignment.....	33
11	Electrical measurements.....	34
11.1	Inverter-level measurements .....	34
11.2	Plant-level measurements .....	34
12	Data processing and quality check .....	35
12.1	Night.....	35
12.2	Quality check .....	35
12.2.1	Removing invalid readings .....	35
12.2.2	Treatment of missing data .....	35
13	Calculated parameters.....	36
13.1	Overview.....	36
13.2	Summations .....	36
13.3	Irradiation .....	36
13.4	Electrical energy .....	37
13.4.1	General .....	37
13.4.2	DC output energy.....	37
13.4.3	AC output energy .....	37
13.5	Array power rating.....	37
13.5.1	DC power rating.....	37
13.5.2	AC power rating .....	38
13.6	Yields .....	38
13.6.1	General .....	38
13.6.2	PV array energy yield.....	38
13.6.3	Final system yield .....	38
13.6.4	Reference yield.....	39
13.6.5	Bifacial reference yield.....	39
13.7	Yield losses .....	39
13.7.1	General .....	39
13.7.2	Array capture loss.....	39
13.7.3	Balance of systems (BOS) loss.....	40
13.8	Efficiencies .....	40
13.8.1	Array (DC) efficiency.....	40
13.8.2	System (AC) efficiency .....	40
13.8.3	BOS efficiency .....	40
14	Performance metrics.....	41
14.1	Overview.....	41
14.2	Summations .....	41
14.3	Performance ratios.....	41
14.3.1	Performance ratio .....	41

14.3.2	Temperature-corrected performance ratios .....	42
14.3.3	Bifacial performance ratios .....	44
14.4	Performance indices .....	44
15	Data filtering .....	45
15.1	Use of available data .....	45
15.2	Filtering data to specific conditions .....	45
15.3	Reduced inverter, grid, or load availability .....	45
Annex A (informative)	Sampling interval .....	46
A.1	General considerations .....	46
A.2	Time constants .....	46
A.3	Aliasing error .....	46
A.4	Example .....	47
Annex B (informative)	Module temperature sensor selection and attachment .....	48
B.1	Objective .....	48
B.2	Sensor and material selection .....	48
B.2.1	Optimal sensor types .....	48
B.2.2	Optimal tapes .....	48
B.2.3	Cyanoacrylate adhesives and backsheet integrity .....	49
B.3	Sensor attachment .....	49
B.3.1	Permanent versus temporary .....	49
B.3.2	Attachment location .....	49
B.3.3	Bifacial modules .....	49
B.3.4	Method .....	49
Annex C (normative)	Soiling measurement using clean and soiled PV reference device pair .....	52
C.1	Overview .....	52
C.2	Equipment .....	52
C.3	Normalization .....	52
C.4	Measurement method 1 – max power reduction due to soiling .....	53
C.5	Measurement method 2 – short-circuit current reduction due to soiling .....	53
C.6	Non-uniform soiling .....	53
C.7	Daily average value .....	54
C.8	Renormalization .....	54
Annex D (informative)	Derate factors .....	55
Annex E (normative)	Systems with local loads, storage, or auxiliary sources .....	57
E.1	System types .....	57
E.2	Parameters and formulas .....	59
Bibliography	.....	66
Figure 1	– Possible elements of PV systems .....	8
Figure 2	– Samples, records and reports .....	17
Figure B.1	– Sensor attachment, permanent .....	50
Figure B.2	– Sensor attachment, temporary .....	50
Figure B.3	– Sensor element wire strain relief .....	51
Figure E.1	– Energy flow between possible elements of different PV system types .....	57
Table 1	– Sampling and recording interval requirements .....	18

This is a preview of "IEC 61724-1 Ed. 2.0 ...". [Click here to purchase the full version from the ANSI store.](#)

Table 2 – Measured parameters and requirements .....	20
Table 3 – Multiplier referenced in Table 2 .....	23
Table 4 – Irradiance sensor requirements .....	24
Table 5 – Inverter-level electrical measurement requirements .....	34
Table 6 – Plant-level AC electrical output measurement requirements .....	34
Table 7 – Calculated parameters .....	36
Table 8 – Performance metrics .....	41
Table E.1 – Elements of different PV system types .....	58
Table E.2 – Parameters and formulas for different system types .....	59

## INTERNATIONAL ELECTROTECHNICAL COMMISSION

### PHOTOVOLTAIC SYSTEM PERFORMANCE –

#### Part 1: Monitoring

#### 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 61724-1 has been prepared by IEC technical committee 82: Solar photovoltaic energy systems.

This second edition cancels and replaces the first edition, published in 2017. This edition constitutes a technical revision.

This edition includes the following significant technical changes with respect to the previous edition:

- Monitoring of bifacial systems is introduced.
- Irradiance sensor requirements are updated.
- Soiling measurement is updated based on new technology.
- Class C monitoring systems are eliminated.
- Various requirements, recommendations and explanatory notes are updated.

This is a preview of "IEC 61724-1 Ed. 2.0 ...". Click here to purchase the full version from the ANSI store.

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

FDIS	Report on voting
82/1904/FDIS	82/1925/RVD

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

The language used for the development of this International Standard is English.

This document was drafted in accordance with ISO/IEC Directives, Part 2, and developed in accordance with ISO/IEC Directives, Part 1 and ISO/IEC Directives, IEC Supplement, available at [www.iec.ch/members\\_experts/refdocs](http://www.iec.ch/members_experts/refdocs). The main document types developed by IEC are described in greater detail at [www.iec.ch/standardsdev/publications](http://www.iec.ch/standardsdev/publications).

A list of all parts in the IEC 61724 series, published under the general title *Photovoltaic system performance*, can be found on the IEC website.

The committee has decided that the contents of this document will remain unchanged until the stability date indicated on the IEC website under [webstore.iec.ch](http://webstore.iec.ch) in the data related to the specific document. At this date, the document will be

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

## INTRODUCTION

This document defines classes of photovoltaic (PV) performance monitoring systems and serves as guidance for monitoring system choices.

Figure 1 illustrates major elements comprising different PV system types. The main clauses of this document are written for grid-connected systems without local loads, energy storage, or auxiliary sources, as shown by the bold lines in Figure 1. Annex E includes some details for systems with additional components.

The PV array may include both fixed-axis and tracker systems and both flat-plate and concentrator systems.

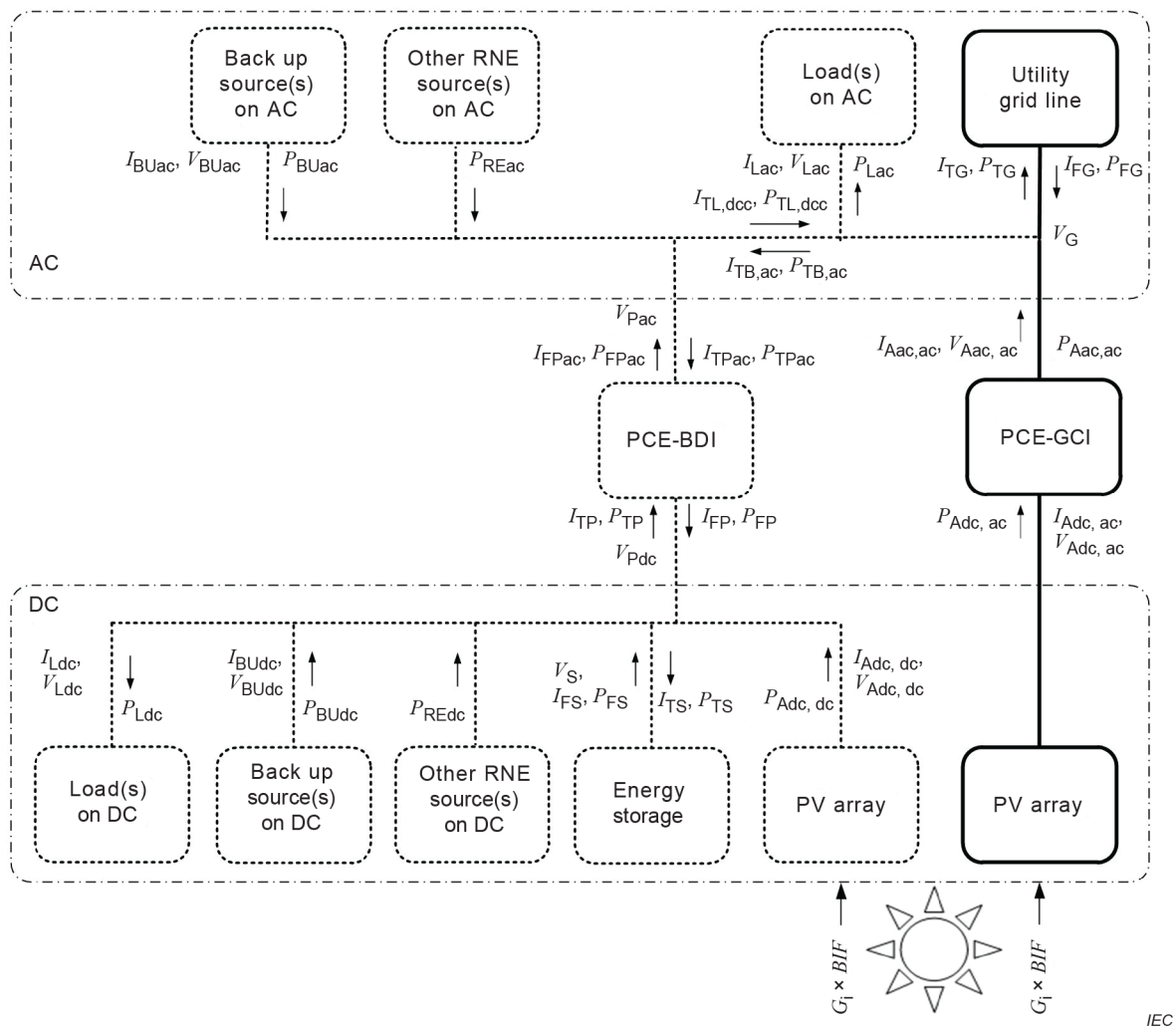


Figure 1 – Possible elements of PV systems



This is a preview of "IEC 61724-1 Ed. 2.0 ...". [Click here to purchase the full version from the ANSI store.](#)

The purposes of a performance monitoring system are diverse and could include comparing performance to design expectations and guarantees as well as detecting and localizing faults.

For comparing performance to design expectations and guarantees, the focus should be on system-level data and consistency between prediction and test methods.

For detecting and localizing faults there should be greater resolution at sub-levels of the system and an emphasis on measurement repeatability and correlation metrics.

The monitoring system should be adapted to the PV system's size and user requirements. In general, larger PV systems should have more monitoring points and higher accuracy sensors than smaller and lower-cost PV systems.

## PHOTOVOLTAIC SYSTEM PERFORMANCE –

### Part 1: Monitoring

#### 1 Scope

This part of IEC 61724 outlines terminology, equipment, and methods for performance monitoring and analysis of photovoltaic (PV) systems. It also serves as a basis for other standards which rely upon the data collected.

#### 2 Normative references

The following documents are referred to in the text in such a way that some or all of their content constitutes requirements 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 60050-131, *International Electrotechnical Vocabulary (IEV) – Part 131: Circuit theory*

IEC 60904-2, *Photovoltaic devices – Part 2: Requirements for photovoltaic reference devices*

IEC 60904-5, *Photovoltaic devices – Part 5: Determination of the equivalent cell temperature (ECT) of photovoltaic (PV) devices by the open-circuit voltage method*

IEC 60904-7, *Photovoltaic devices – Part 7: Computation of the spectral mismatch correction for measurements of photovoltaic devices*

IEC 61215 (all parts), *Terrestrial photovoltaic (PV) modules – Design qualification and type approval*

IEC 61557-12, *Electrical safety in low voltage distribution systems up to 1 000 V AC and 1 500 V DC – Equipment for testing, measuring or monitoring of protective measures – Part 12: Power metering and monitoring devices (PMD)*

IEC TS 61724-2, *Photovoltaic system performance – Part 2: Capacity evaluation method*

IEC TS 61724-3, *Photovoltaic system performance – Part 3: Energy evaluation method*

IEC TS 61836, *Solar photovoltaic energy systems – Terms, definitions and symbols*

IEC 62053-22, *Electricity metering equipment – Particular requirements – Part 22: Static meters for AC active energy (classes 0,1S, 0,2S and 0,5S)*

IEC 62670-3, *Photovoltaic concentrators (CPV) – Performance testing – Part 3: Performance measurements and power rating*

IEC 62817:2014, *Photovoltaic systems – Design qualification of solar trackers*

ISO/IEC Guide 98-1, *Uncertainty of measurement – Part 1: Introduction to the expression of uncertainty in measurement*

ISO/IEC Guide 98-3, *Uncertainty of measurement – Part 3: Guide to the expression of uncertainty in measurement (GUM:1995)*

ISO 9060:2018, *Solar energy – Specification and classification of instruments for measuring hemispherical solar and direct solar radiation*

ISO 9488, *Solar energy – Vocabulary*

### 3 Terms and definitions

For the purposes of this document, the terms and definitions given in IEC 60050-131, IEC TS 61836, ISO 9488, and the following apply.

ISO and IEC maintain terminological databases for use in standardization at the following addresses:

- IEC Electropedia: available at <http://www.electropedia.org/>
- ISO Online browsing platform: available at <http://www.iso.org/obp>

#### 3.1

##### **sample**

data acquired from a sensor or measuring device

#### 3.2

##### **sampling interval**

time between samples

#### 3.3

##### **record**

data recorded and stored

#### 3.4

##### **recording interval**

$\tau$

time between records

#### 3.5

##### **report**

aggregate value based on series of records

#### 3.6

##### **reporting period**

time between reports

#### 3.7

##### **front side**

side of a surface which normally faces the sky

#### 3.8

##### **rear side**

side of a surface which normally faces the ground

#### 3.9

##### **monofacial PV device**

PV device in which only the front side is used for power generation

## SOMMAIRE

AVANT-PROPOS.....	72
INTRODUCTION.....	74
1 Domaine d'application.....	76
2 Références normatives .....	76
3 Termes et définitions .....	77
4 Classification des systèmes de surveillance .....	82
5 Généralités.....	82
5.1 Fidélité et incertitude de mesure.....	82
5.2 Étalonnage .....	83
5.3 Éléments répétés .....	83
5.4 Consommation d'énergie .....	83
5.5 Documentation.....	83
5.6 Inspection .....	83
6 Temporisation et rapport de l'acquisition des données.....	83
6.1 Échantillons, enregistrements et rapports .....	83
6.2 Horodatages .....	84
6.3 Noms de paramètres .....	85
7 Mesurages exigés.....	85
8 Éclairement énergétique .....	89
8.1 Types de capteurs.....	89
8.2 Exigences générales .....	89
8.2.1 Aperçu.....	89
8.2.2 Exigences relatives aux capteurs .....	89
8.2.3 Emplacements des capteurs.....	90
8.2.4 Réétalonnage .....	91
8.2.5 Atténuation de l'encrassement.....	91
8.2.6 Atténuation de la rosée et du gel .....	92
8.2.7 Inspection et maintenance.....	92
8.2.8 Alignement des capteurs .....	92
8.3 Mesurages .....	93
8.3.1 Éclairement énergétique horizontal global .....	93
8.3.2 Éclairement énergétique dans le plan .....	93
8.3.3 Éclairement énergétique arrière dans le plan .....	93
8.3.4 Coefficient d'éclairement énergétique arrière dans le plan .....	94
8.3.5 Albédo horizontal .....	94
8.3.6 Éclairement énergétique normal direct.....	94
8.3.7 Éclairement énergétique horizontal diffus .....	94
8.3.8 Éclairement énergétique adapté spectralement.....	94
8.3.9 Éclairement énergétique dans le plan pour les systèmes à concentration .....	95
8.3.10 Éclairement énergétique spectral pour les systèmes à concentration.....	96
8.3.11 Mesurages circumsolaires pour les systèmes à concentration .....	96
8.3.12 Télédétection par satellite de l'éclairement énergétique .....	97
9 Facteurs environnementaux .....	98
9.1 Température des modules PV.....	98

9.2	Température de l'air ambiant .....	99
9.3	Vitesse et direction du vent .....	99
9.4	Coefficient d'encrassement .....	100
9.5	Précipitations .....	100
9.6	Neige .....	100
9.7	Humidité .....	100
10	Suiveur solaire .....	100
10.1	Systèmes monoaxiaux de suivi de trajectoire du soleil .....	100
10.2	Systèmes biaxiaux de suivi de trajectoire du soleil .....	101
10.2.1	Surveillance .....	101
10.2.2	Alignement des capteurs d'erreurs de pointage .....	101
11	Mesurages électriques .....	101
11.1	Mesurages au niveau de l'onduleur .....	101
11.2	Mesurages au niveau de la centrale .....	102
12	Traitement des données et contrôle qualité .....	102
12.1	Nuit .....	102
12.2	Contrôle qualité .....	103
12.2.1	Suppression des valeurs relevées invalides .....	103
12.2.2	Traitement des données manquantes .....	103
13	Paramètres calculés .....	104
13.1	Aperçu .....	104
13.2	Sommations .....	104
13.3	Irradiation .....	105
13.4	Énergie électrique .....	105
13.4.1	Généralités .....	105
13.4.2	Énergie de sortie en courant continu .....	105
13.4.3	Énergie de sortie en courant alternatif .....	105
13.5	Puissance assignée du groupe .....	106
13.5.1	Puissance assignée en courant continu .....	106
13.5.2	Puissance assignée en courant alternatif .....	106
13.6	Productivités .....	106
13.6.1	Généralités .....	106
13.6.2	Productivité énergétique du groupe PV .....	106
13.6.3	Productivité finale du système .....	107
13.6.4	Productivité de référence .....	107
13.6.5	Productivité de référence bifaciale .....	107
13.7	Pertes de productivité .....	108
13.7.1	Généralités .....	108
13.7.2	Pertes dans le groupe photovoltaïque .....	108
13.7.3	Perte des éléments du système PV hors modules (BOS) .....	108
13.8	Rendements .....	108
13.8.1	Rendement du groupe (en courant continu) .....	108
13.8.2	Rendement du système (en courant alternatif) .....	108
13.8.3	Rendement des éléments du système hors modules .....	109
14	Mesures des performances .....	109
14.1	Aperçu .....	109
14.2	Sommations .....	110
14.3	Coefficients de performance .....	110

14.3.1	Coefficient de performance .....	110
14.3.2	Coefficients de performance compensés en température .....	111
14.3.3	Coefficients de performance bifaciaux .....	112
14.4	Indices des performances.....	113
15	Filtrage des données .....	114
15.1	Utilisation des données disponibles .....	114
15.2	Filtrage de données dans des conditions spécifiques .....	114
15.3	Disponibilité réduite des onduleurs, du réseau électrique ou des charges.....	114
Annexe A (informative)	Intervalle d'échantillonnage.....	115
A.1	Considérations générales.....	115
A.2	Constantes de temps.....	115
A.3	Erreur de repliement spectral .....	115
A.4	Exemple.....	116
Annexe B (informative)	Choix et fixation des capteurs de température de la face arrière du module .....	117
B.1	Objectif.....	117
B.2	Choix des capteurs et des matériaux .....	117
B.2.1	Type optimal de capteur .....	117
B.2.2	Rubans adhésifs optimaux .....	117
B.2.3	Adhésifs à base de cyanoacrylate et intégrité des couches arrière .....	118
B.3	Fixation des capteurs .....	118
B.3.1	Permanente par opposition à temporaire .....	118
B.3.2	Emplacement de la fixation .....	118
B.3.3	Modules bifaciaux .....	118
B.3.4	Méthode .....	118
Annexe C (normative)	Mesurage de l'encrassement avec une paire de dispositifs PV de référence, l'un propre, l'autre encrassé.....	121
C.1	Aperçu.....	121
C.2	Équipement.....	121
C.3	Étalonnage .....	121
C.4	Méthode de mesure 1 – réduction de la puissance maximale en raison de l'encrassement.....	122
C.5	Méthode de mesure 2 – réduction du courant de court-circuit en raison de l'encrassement.....	122
C.6	Encrassement non uniforme .....	122
C.7	Valeur quotidienne moyenne .....	123
C.8	Réétalonnage.....	123
Annexe D (informative)	Facteurs de réduction de caractéristiques .....	124
Annexe E (normative)	Systèmes à charges locales, stockage ou sources auxiliaires .....	126
E.1	Types de systèmes .....	126
E.2	Paramètres et équations .....	128
Bibliographie	.....	136
Figure 1–	Éléments possibles des systèmes PV .....	74
Figure 2 –	Échantillons, enregistrements et rapports.....	84
Figure B.1 –	Méthode de fixation des capteurs, permanente .....	119
Figure B.2 –	Méthode de fixation des capteurs, temporaire .....	119
Figure B.3 –	Relaxation des contraintes sur les fils du capteur.....	120

Figure E.1 – Flux d'énergie entre les éléments possibles des différents types de systèmes PV .....	126
Tableau 1 – Exigences relatives aux intervalles d'échantillonnage et d'enregistrement.....	84
Tableau 2 – Paramètres mesurés et exigences.....	86
Tableau 3 – Multiplicateur référencé dans le Tableau 2 .....	89
Tableau 4 – Exigences relatives aux capteurs d'éclairement énergétique .....	90
Tableau 5 – Exigences relatives au mesurage électrique au niveau des onduleurs .....	102
Tableau 6 – Exigences relatives au mesurage de la puissance électrique en courant alternatif au niveau de la centrale .....	102
Tableau 7 – Paramètres calculés .....	104
Tableau 8 – Mesures des performances .....	109
Tableau E.1 – Éléments des différents types de systèmes PV.....	127
Tableau E.2 – Paramètres et équations pour les différents types de systèmes .....	128

## COMMISSION ÉLECTROTECHNIQUE INTERNATIONALE

# PERFORMANCES DES SYSTÈMES PHOTOVOLTAÏQUES –

## Partie 1: Surveillance

### AVANT-PROPOS

- 1) La Commission Électrotechnique 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. À 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 61724-1 a été établie par le comité d'études 82 de l'IEC: Systèmes de conversion photovoltaïque de l'énergie solaire.

Cette deuxième édition annule et remplace la première édition parue en 2017. Cette édition constitue une révision technique.

Cette édition inclut les modifications techniques majeures suivantes par rapport à l'édition précédente:

- Présentation de la surveillance des modules PV bifaciaux.
- Mise à jour des exigences relatives aux capteurs d'éclairement énergétique.
- Mise à jour du mesurage de l'encrassement pour tenir compte des nouvelles technologies.
- Suppression des systèmes de surveillance de classe C.



This is a preview of "IEC 61724-1 Ed. 2.0 ...". Click here to purchase the full version from the ANSI store.

- Mise à jour de différentes exigences, recommandations et notes explicatives.

Le texte de cette norme est issu des documents suivants:

FDIS	Rapport de vote
82/1904/FDIS	82/1925/RVD

Le rapport de vote indiqué dans le tableau ci-dessus donne toute information sur le vote ayant abouti à son approbation.

La langue employée pour l'élaboration de cette Norme internationale est l'anglais.

Ce document a été rédigé selon les Directives ISO/IEC, Partie 2, il a été développé selon les Directives ISO/IEC, Partie 1 et les Directives ISO/IEC, Supplément IEC, disponibles sous [www.iec.ch/members\\_experts/refdocs](http://www.iec.ch/members_experts/refdocs). Les principaux types de documents développés par l'IEC sont décrits plus en détail sous [www.iec.ch/standardsdev/publications](http://www.iec.ch/standardsdev/publications).

Une liste de toutes les parties de la série IEC 61724, publiées sous le titre général *Performances des 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 [webstore.iec.ch](http://webstore.iec.ch) dans les données relatives au document recherché. À cette date, le document sera

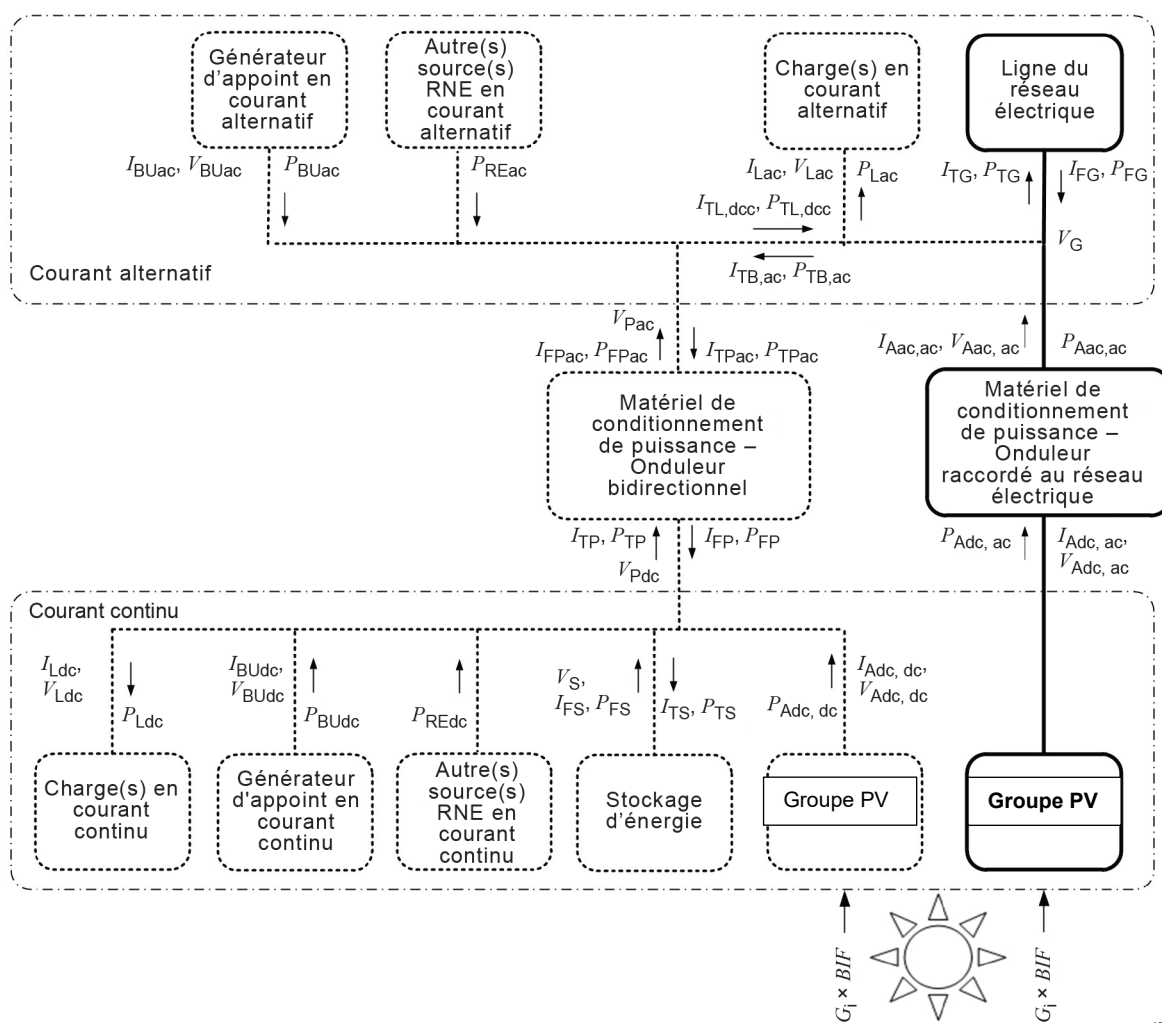
- reconduit,
- supprimé,
- remplacé par une édition révisée, ou
- amendé.

## INTRODUCTION

Le présent document définit les classes de systèmes de surveillance des performances des systèmes photovoltaïques (PV) et donne des recommandations relatives au choix des systèmes de surveillance.

La Figure 1 représente des éléments majeurs de différents types de systèmes PV. Les principaux articles du présent document sont rédigés pour les systèmes raccordés au réseau électrique sans charge locale, stockage d'énergie ou source auxiliaire, comme cela est représenté par les lignes en gras à la Figure 1. L'Annexe E donne quelques informations relatives aux systèmes avec des composants complémentaires.

Les groupes photovoltaïques pris en considération dans ce document peuvent être constitués de modules plans montés sur support fixe ou sur suiveur solaire. Les systèmes à concentration sont aussi pris en considération.



### Légende:

RNE: énergie renouvelable (renewable energy);

PCE: matériel de conditionnement de puissance (power conditioning equipment);

BDI: onduleur bidirectionnel (bi-directional inverter);

GCI: onduleur raccordé au réseau électrique (grid-connected inverter).

Les lignes en gras indiquent un système simple raccordé au réseau électrique sans charge locale, stockage d'énergie ou source auxiliaire.

Figure 1– Éléments possibles des systèmes PV

This is a preview of "IEC 61724-1 Ed. 2.0 ...". [Click here to purchase the full version from the ANSI store.](#)

Les objectifs d'un système de surveillance de la performance sont variés et peuvent comprendre la comparaison des performances afin de concevoir les attentes et les garanties, ainsi que la détection et la localisation des pannes.

Pour comparer les performances afin de concevoir les attentes et les garanties, il convient de concentrer l'attention sur les données au niveau du système et sur la fidélité entre les prédictions et les méthodes d'essai.

Pour détecter et localiser les pannes, il convient qu'il y ait une plus grande résolution dans les sous-niveaux du système et que l'accent soit mis sur la répétabilité du mesurage et les mesures de corrélation.

Il convient d'adapter le système de surveillance à la taille du système PV et aux exigences des utilisateurs. En règle générale, il convient que les systèmes PV les plus grands soient équipés de davantage de points de surveillance et de capteurs de plus grande exactitude par rapport aux systèmes PV plus petits et moins coûteux.

## PERFORMANCES DES SYSTÈMES PHOTOVOLTAÏQUES –

### Partie 1: Surveillance

#### 1 Domaine d'application

La présente partie de l'IEC 61724 présente une terminologie, des équipements et des méthodes relatifs à la surveillance des performances et à l'analyse des systèmes photovoltaïques (PV). Elle sert également de base à d'autres normes qui s'appuient sur les données collectées.

#### 2 Références normatives

Les documents suivants sont cités dans le texte de sorte qu'ils 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 60050-131, *Vocabulaire électrotechnique international – Partie 131: Théorie des circuits*

IEC 60904-2, *Dispositifs photovoltaïques – Partie 2: Exigences applicables aux dispositifs photovoltaïques de référence*

IEC 60904-5, *Dispositifs photovoltaïques – Partie 5: Détermination de la température de cellule équivalente (ECT) des dispositifs photovoltaïques (PV) par la méthode de la tension en circuit ouvert*

IEC 60904-7, *Dispositifs photovoltaïques – Partie 7: Calcul de la correction de désadaptation des réponses spectrales dans les mesures de dispositifs photovoltaïques*

IEC 61215 (toutes les parties), *Modules photovoltaïques (PV) pour applications terrestres - Qualification de la conception et homologation*

IEC 61557-12, *Sécurité électrique dans les réseaux de distribution basse tension jusqu'à 1 000 V c.a. et 1 500 V c.c. – Dispositifs de contrôle, de mesure ou de surveillance de mesures de protection – Partie 12: Dispositifs de comptage et de surveillance du réseau électrique (PMD)*

IEC TS 61724-2, *Photovoltaic system performance – Part 2: Capacity evaluation method* (disponible en anglais seulement)

IEC TS 61724-3, *Photovoltaic system performance – Part 3: Energy evaluation method* (disponible en anglais seulement)

IEC TS 61836, *Solar photovoltaic energy systems – Terms, definitions and symbols* (disponible en anglais seulement)

IEC 62053-22, *Équipement de comptage de l'électricité – Exigences particulières – Partie 22: Compteurs statiques d'énergie active en courant alternatif (classes 0,1 S, 0,2 S et 0,5 S)*

IEC 62670-3, *Concentrateurs photovoltaïques (CPV) – Essai de performances – Partie 3: Mesurages de performances et rapport de puissance*

IEC 62817:2014, *Systèmes photovoltaïques – Qualification de conception des suiveurs solaires*

Guide ISO/IEC 98-1, *Incertitude de mesure – Partie 1: Introduction à l'expression de l'incertitude de mesure*

Guide ISO/IEC 98-3, *Incertitude de mesure – Partie 3: Guide pour l'expression de l'incertitude de mesure (GUM:1995)*

ISO 9060:2018, *Solar energy – Specification and classification of instruments for measuring hemispherical solar and direct solar radiation* (disponible en anglais seulement)

ISO 9488, *Énergie solaire – Vocabulaire*

### 3 Termes et définitions

Pour les besoins du présent document, les termes et définitions de l'IEC 60050-131, l'IEC TS 61836, l'ISO 9488, ainsi que les suivants s'appliquent.

L'ISO et l'IEC tiennent à jour des bases de données terminologiques destinées à être utilisées en normalisation, consultables aux adresses suivantes:

- IEC Electropedia: disponible à l'adresse <http://www.electropedia.org/>
- ISO Online browsing platform: disponible à l'adresse <http://www.iso.org/obp>

#### 3.1 échantillon

données acquises à partir d'un capteur ou d'un dispositif de mesure

#### 3.2 intervalle d'échantillonnage

intervalle entre deux échantillons

#### 3.3 enregistrement

données enregistrées et stockées

#### 3.4 intervalle d'enregistrement

$\tau$

intervalle entre deux enregistrements

#### 3.5 rapport

valeur totale calculée d'après une série d'enregistrements

#### 3.6 période de suivi

intervalle entre deux établissements de rapport

#### 3.7 face avant

côté d'une surface généralement orienté vers le ciel

#### 3.8 face arrière

côté d'une surface généralement orienté vers le sol