

INSTALLATEUR :

Nom de l'installateur :

Entreprise :

INSTALLATION - SITE :

Nom du client :

Adresse du chantier :

Code postal / Commune : / Téléphone :

(A1) Installation de production :	Cocher 1 seule case	<input type="checkbox"/> Raccordée au réseau public de distribution par l'installation de consommation (autoconsommation)
	<input type="checkbox"/> Raccordée au réseau public de distribution par un point de livraison dédié à l'installation de production ↳ *Section des conducteurs : mm ²	
	<input type="checkbox"/> Non raccordée au réseau public de distribution (installation autonome)	
	Photovoltaïque sur bus à courant continu : <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → si oui : renseigner (5a)	
	Photovoltaïque sur bus à courant alternatif : <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → si oui : renseigner (5a) et (5b)	
	Autres sources d'alimentation DC* : <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → Si oui, à préciser : Et renseigner (8a) (ne concerne pas les batteries)	
	Autres sources d'alimentation AC* : <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → Si oui, à préciser : Et renseigner (8c)	
	Installation autonome ou installation raccordée au réseau avec fonctionnement en mode autonome pour réalimentation de circuits secourus* : <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → si oui : renseigner (6b)	

(A2) Modification de l'installation photovoltaïque existante :

 Installation modifiée et/ou ajout de batterie* : Non Oui

→ si oui, renseigner la partie 1

(A3) Date de référence : *

.....

- Dépôt de demande de permis de construire
- Déclaration préalable de construction
- Signature de marché
- Accusé de réception de commande

Partie 1 : INSTALLATION AVEC MODIFICATION DE PUISSANCE OU RÉNOVÉE :
A. Installation existante :

- Date de la mise sous tension de l'installation de production existante (préciser au moins l'année):
- Puissance initiale de production PV : kVA
- Présence de dispositifs de protection contre les surintensités côté DC* : Non Oui
- Stockage par batterie existant : Non Oui
- Installation modifiée* : Uniquement côté DC Uniquement côté AC Côté DC et AC

B. Partie nouvelle de l'installation :

- Puissance de production PV (sans la partie existante) : kVA
- Onduleur(s) / micro-onduleur(s) :
 - Ajouté* : Non Oui → Si oui, nombre :
 - Remplacé* : Non Oui → Si oui, nombre :
 - Conservé* : Non Oui → Si oui, nombre :
- Stockage par batterie* :

 Ajouté – Nombre de batteries : Conservé – Nombre de batteries : Remplacé – Nombre de batteries :

Partie 2 : CARACTÉRISTIQUES TECHNIQUES :
(1) Module PV : Le soussigné confirme que les modules sont conformes aux normes de la série NF EN 61730
Générateur (VOIR AIDE AU REMPLISSAGE) : I_{scmax}-générateur (ou optimiseur) PV^(a) : A U_{ocmax}^(b) : Vdc

(2) Câble principal DC - PV : Section = mm² U = Vdc

 Température admissible sur l'âme = 90°C ≥ 120°C

(3a) Interrupteur-Sectionneur général D.C. (partie générateur PV) : U_n : Vdc I_n : A

 Sans objet - Installation avec micro-onduleurs

(3b) Interrupteur-Sectionneur sur le câble batterie (partie distribution DC) : U_n : Vdc I_n : A

Si dispositif intégré à l'enveloppe comprenant la batterie : Le soussigné s'engage à ce que le dispositif soit conforme aux dispositions de la XP C 15-712-3 et de la NF C 15-100-1

(4) Polarité à la terre pour le champ PV * : possible uniquement pour un générateur PV en TBT (VOIR AIDE AU REMPLISSAGE) Non Oui

(5a) PV sur bus DC ou AC - onduleur PV ou hybride Nombre de générateurs identiques : (VOIR AIDE AU REMPLISSAGE)

Type d'onduleur / de micro-onduleur* : Onduleur monophasé Onduleur triphasé

Marque et modèle :

↳ Le soussigné confirme que l'onduleur est conforme à la série de normes **NF EN 62109**

Sys. Découplage* : intégré à l'onduleur externe Assuré par (5b) Sans objet (uniquement pour IP non raccordée à un RPD)

↳ JOINDRE LE CERTIFICAT DE CONFORMITE A LA NORME EN 50549 TRADUIT EN LANGUE FRANÇAISE (VOIR AIDE AU REMPLISSAGE)

(5b) PV sur bus AC – onduleur – chargeur de batterie :

Type d'onduleur* : Onduleur monophasé Onduleur triphasé

Référence onduleur - chargeur de batterie (ou sous-ensemble batterie/convertisseur) * :

↳ Le soussigné confirme que l'onduleur - chargeur de batterie est conforme à la série de normes **NF EN 62109**

Sys. Découplage* : intégré à l'onduleur externe sans objet (uniquement pour IP non raccordée à un RPD)

↳ JOINDRE LE CERTIFICAT DE CONFORMITE A LA NORME EN 50549 TRADUIT EN LANGUE FRANÇAISE (VOIR AIDE AU REMPLISSAGE)

(5c) Installations raccordées au réseau :

↳ Le soussigné s'engage à s'être assuré du fonctionnement de la protection de découplage dans toutes les configurations du système.

Partie 3 : PROTECTION CONTRE LES CONTACTS INDIRECTS :

(6a) Protection contre les contacts indirects de la partie distribution DC, soit* :

SANS disposition d'isolation (ou séparation) galvanique entre les parties AC et distribution DC :

→ Mise en œuvre d'un Schéma TT réalisé par la mise à la terre du neutre côté AC :

↳ Le soussigné s'engage à avoir respecté la mise en œuvre du schéma des liaisons à la terre conformément à la partie 4-41 de la NF C 15-100-1 et au § 7.3.2.3 de la norme XP C 15-712-3

AVEC disposition d'isolation (ou séparation) galvanique entre les parties AC et distribution DC (VOIR AIDE AU REMPLISSAGE) :

Pour un onduleur intégrant le cas échéant le régulateur de charge, ou un onduleur-chargeur de batterie :

Entre l'ensemble des parties DC et la partie AC

Entre la seule partie DC / batterie et la partie AC (pour la seule entrée/sortie batterie d'un onduleur hybride)

Pour un régulateur de charge externe à l'onduleur (*) préciser :

Régulateur avec isolation (ou séparation) galvanique entre les parties DC/PV et distribution DC

Régulateur sans isolation (ou séparation) galvanique entre les parties DC/PV et distribution DC

(*) Ne concerne pas un régulateur de charge intégré à un sous-ensemble batterie + régulateur de charge, généralement de la Classe I (voir aide au remplissage).

Mesure de protection assurée* :

Soit par → Mise en œuvre d'un schéma IT :

↳ Le soussigné s'engage à avoir respecté la mise en œuvre du schéma des liaisons à la terre conformément au § 4-41 de la NF C 15-100-1 et aux § :

- § 7.3.2.2 de la norme XP C 15-712-3 pour une installation raccordée à un réseau public de distribution
- § 7.4.2.3 du guide AFNOR C 15-712-2 pour une installation non raccordée à un réseau public de distribution

Avec soit :

↳ Disposition de contrôle de l'isolement en DC intégrée à l'onduleur

↳ Contrôleur Permanent d'Isolement (CPI) externe à l'onduleur

↳ Le soussigné confirme la conformité du CPI à la norme NF EN 61557-8

Soit par → Mise en œuvre de la TBTS ou TBTP :

↳ Le soussigné s'engage à avoir respecté la mise en œuvre de la TBTS / de la TBTP conformément à l'article 414 de la NF C 15-100-1, les masses TBTS ou TBTP n'étant notamment pas reliées à la terre (ex : régulateur de charge, enveloppe métallique batterie), conformément aux dispositions du § 6.3.2 de la norme XP C 15-712-3 et du guide AFNOR C 15-712-2.

(6b) Schéma des Liaisons à la Terre en mode autonome (raccordé ou non au réseau) :
 Schéma des Liaisons à la Terre mis en œuvre pour le mode « autonome » * :
 TN-S TT (possible uniquement pour une installation non raccordée au réseau)

Gestion de la mise à la terre en fonction des sources :
 ↳ Le soussigné s'engage au respect d'un schéma des liaisons à la terre compatible avec l'installation dans toutes les configurations prévues conformément à la partie 4-41 de la NF C 15-100-1

Partie 4 : STOCKAGE PAR BATTERIE :

(7a) Tension DC de la batterie (en distribution DC) :
 Tension maximale de l'ensemble de la batterie en état de charge → U_{dc} : V_{dc} (voir aide au remplissage)

(7b) Batterie de la famille Lithium* : nombre de batteries ou de modules de batterie :
 ↳ Le soussigné confirme que les batteries sont conformes à la norme de sécurité du produit (ex. : NF EN 62619) et leur mise en œuvre conforme à la partie 5-57 de la NF C 15-100-1 et au § 14.6.2 de la XP C 15-712-3

Local batterie : Le soussigné confirme le respect des dispositions du § 14.6.2.3 de la XP C 15-712-3
 Hors local batterie : Le soussigné confirme le respect des dispositions du § 14.6.2.4 de la XP C 15-712-3

Si hors local batterie* : Capacité totale de stockage d'énergie des batteries : ≤ 15kWh > 15kWh

(7c) Batterie de la famille Plomb : Le soussigné confirme que la mise en œuvre de la batterie est conforme à la norme NF EN 50272-2.

Produit CxU* : C(Ah) x U(V) ≤ 1000 C(Ah) x U(V) > 1000
 Ventilation* : naturelle forcée aucune

(7d) Autre type de batterie :
 Le soussigné confirme que les batteries sont conformes à la norme de sécurité du produit et leur mise en œuvre conforme à la partie 5-57 de la NF C 15-100-1

Partie 5 : PROTECTION CONTRE LES SURINTENSITES COTE CONTINUU :

Tableau 1 des paramètres :	
A. Type et courant assigné du dispositif de protection* câble PV (1) ↳ Protection obligatoirement sur les deux polarités (1) Câble de chaîne par MPPT/onduleur, ou câble de chaîne d'optimiseurs.	I_n^* : A <input type="checkbox"/> Fusible <input type="checkbox"/> Disjoncteur Ou bien <input type="checkbox"/> Assuré par le dispositif déclaré en (B ou C) : ↳ Voir aide au remplissage <input type="checkbox"/> Sans objet pour configuration PV sur bus AC
B. Type et courant assigné du dispositif de protection du câble batterie	<input type="checkbox"/> Intégré à une enveloppe contenant la batterie I_n^* : A <input type="checkbox"/> Fusible <input type="checkbox"/> Disjoncteur Protection assurée* : <input type="checkbox"/> sur 1 polarité <input type="checkbox"/> sur les 2 polarités
C. Type et courant assigné du dispositif de protection du câble régulateur	<input type="checkbox"/> Oui → si oui, I_n^* : A <input type="checkbox"/> Fusible <input type="checkbox"/> Disjoncteur Protection assurée* : <input type="checkbox"/> sur 1 polarité <input type="checkbox"/> sur les 2 polarités <input type="checkbox"/> Sans objet dans le cas d'un régulateur intégré à un onduleur

Tableau 2 des paramètres :

Sans objet en l'absence de renseignement des Lignes G à J (Voir aide au remplissage)	
G. Courant assigné du dispositif de protection du câble utilisation DC*	<input type="checkbox"/> Oui → Si oui, I_n : A
H. Courant assigné du dispositif de protection du câble DC onduleur*	<input type="checkbox"/> Oui → Si oui, I_n : A
I. Courant assigné du dispositif de protection du coffret distribution DC*	<input type="checkbox"/> Oui → Si oui, I_n : A
J. Courant assigné du dispositif de protection du câble DC autre source AC*	<input type="checkbox"/> Oui → Si oui, I_n : A

PARTIE 6 : AUTRES SOURCES (DECLAREES EN A1) ET CIRCUITS D'UTILISATION DC :

(8a) Si présence d'une autre source d'alimentation DC - Interrupteur-Sectionneur :
 U_n : Vdc I_n : A

(8b) Si présence de circuits d'utilisation en DC - Interrupteur-Sectionneur : U_n : Vdc I_n : A

(8c) Si présence d'une autre source d'alimentation AC (ex : groupe électrogène) - Interrupteur-Sectionneur :
 U_n : Vac I_n : A

