

INSTALLATEUR :	
Nom ou Raison Sociale : Téléphone :	
Adresse :	
Code postal / Commune : 98/..... E-mail :	
INSTALLATION - SITE :	
Nom du client ou Raison social :	
Adresse du chantier :	
Code postal / Commune : 98 /..... Téléphone :	
(A1) Installation de production :	<input type="checkbox"/> Raccordée au réseau public de distribution par l'installation de consommation (AUTOCONSOMMATION) <input type="checkbox"/> Cochez si cas de la réinjection bridée sur réseau Précisez kVA <input type="checkbox"/> Cochez si cas de réinjection interdite sur réseau = 0 kVA <input type="checkbox"/> Le soussigné s'engage à respecter les termes du récépissé de la demande de raccordement validée par le distributeur d'énergie.
	<input type="checkbox"/> Raccordée au réseau public de distribution par un point de livraison dédié (REVENTE TOTALE) Autres sources d'alimentation DC* : <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → Si oui : renseigner (3b) et préciser la source : Autres sources d'alimentation AC* : <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → Si oui : renseigner (8) et préciser la source :
	Fonctionnement possible de l'installation en mode autonome pour réalimentation de circuits secourus : <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → Exclusivement si oui : renseigner (7a) et (7b)
	(A2) Modification de l'installation photovoltaïque : Installation modifiée* : <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → si oui renseigner la partie 1
<div style="float: right;"> <input type="checkbox"/> Dépôt de demande de permis de construire <input type="checkbox"/> Déclaration préalable de construction <input type="checkbox"/> Signature de marché <input type="checkbox"/> Accusé de réception de commande </div> (A3) Date de référence :*	
Partie 1 : INSTALLATION AVEC MODIFICATION DE PUISSANCE OU RENOVEE :	
A. Installation existante :	
<ul style="list-style-type: none"> • 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* : <input type="checkbox"/> Oui <input type="checkbox"/> Non • Installation modifiée* : <input type="checkbox"/> Uniquement côté DC <input type="checkbox"/> Uniquement côté AC <input type="checkbox"/> Côté DC et AC 	
B. Partie nouvelle de l'installation :	
<ul style="list-style-type: none"> • Puissance de production PV (sans la partie existante) : kVA • Onduleur(s) : <ul style="list-style-type: none"> ➢ Ajouté* : <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → Si oui, nombre : ➢ Remplacé* : <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → Si oui, nombre : ➢ Conservé* : <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → Si oui, nombre : 	
Partie 2 : CARACTÉRISTIQUES TECHNIQUES COURANT CONTINU :	
(1) Modules PV : Le soussigné confirme que les modules sont conformes aux normes de la série NF EN 61730	
Générateur : Nombre de chaînes ^(a) : I _{scmax} -générateur PV ^(b) : A U _{ocmax} ^(c) : V	
Installation avec optimiseurs : <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui Si oui préciser le nombre d'optimiseurs installés :	
(2) Câble principal PV : Section = mm ² U = V (en courant continu) Température admissible sur l'âme = °C	
(3a) Interrupteur-Sectionneur général DC : U _n : V I _n : A <input type="checkbox"/> Sans Objet - Installation micro-onduleurs	
(3b) Interrupteur-Sectionneur autre source d'alimentation DC : U _n : V I _n : A	
(4) Polarité à la terre* : <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui Si oui → le soussigné s'engage sur la présence d'une séparation galvanique	
(5) Onduleur ou Micro-onduleur : Nb de générateurs identiques :	
Marque et modèle :	
Sys. Découplage* : <input type="checkbox"/> externe <input type="checkbox"/> intégré à l'onduleur : Joindre le certificat de conformité à la prénorme DIN VDE 0126-1-1 traduit en langue Française	
PARTIE 3 : CARACTÉRISTIQUES DU BRANCHEMENT CÔTE ALTERNATIF :	
(6) Branchement* : <input type="checkbox"/> Puissance limitée <input type="checkbox"/> Puissance surveillée → fournir un dossier technique DT/PS	

PARTIE 4 : REALIMENTATION EN MODE AUTONOME / AUTRES SOURCES COTE ALTERNATIF :

(7a) Installations avec réalimentation de circuits en mode autonome :

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

(7b) Schéma des Liaisons à la Terre (SLT) en mode autonome (en cas de réalimentation de circuits) :

Schéma des Liaisons à la Terre (SLT) mis en œuvre pour le mode « autonome » :

Gestion de la mise à la terre en fonction des sources (par mise en œuvre d'un conjoncteur de neutre) :

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

(8) Interrupteur-Sectionneur autre source d'alimentation AC : U_n :V I_n : A

** : Cocher obligatoirement une case*

Nom de l'installateur :

L'installateur en signant ce dossier s'engage à ce que les données indiquées correspondent aux caractéristiques de l'installation photovoltaïque du site objet de l'attestation de conformité déposée.

Nota : le présent dossier technique n'est pas systématiquement analysé par le COTSUEL

Ce dossier technique et le schéma de principe du système photovoltaïque, accompagnent l'attestation de conformité AC/PR.

Signature

Le :

Cachet de l'installateur

AIDE AU REMPLISSAGE DU DT/PR 1.1

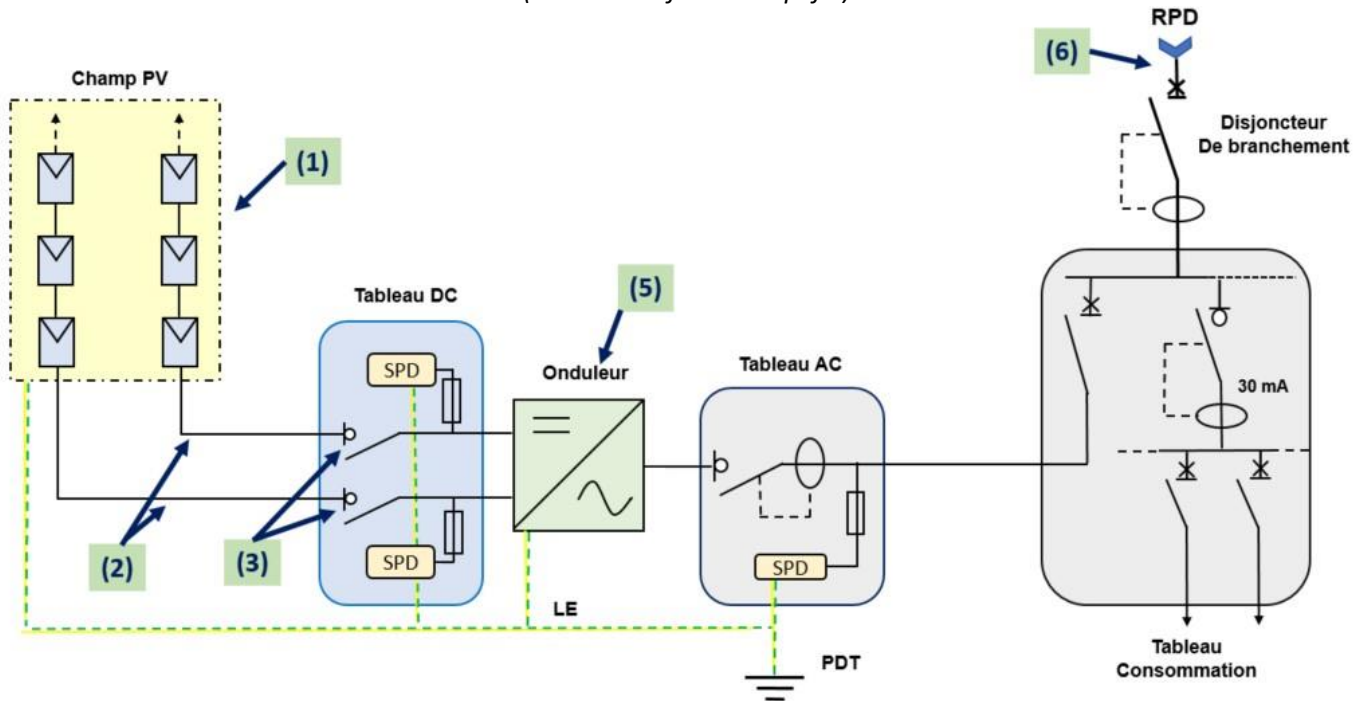
- (A) Un générateur PV correspond à un MPPT (ou « tracker ») au sens des guides de la série UTE C 15-712. Pour les onduleurs à plusieurs MPPT dont la configuration est identique, voir (5).
- (A1) Cette rubrique concerne l'installation de production photovoltaïque. Le réseau public de distribution n'est pas à considérer comme étant une autre source d'alimentation AC.
- (A2) Dans le cas d'une modification d'installation existante (augmentation de puissance ou rénovation), **le schéma doit permettre de différencier clairement les parties d'installation neuves de celles, existantes, qui n'ont pas été modifiées**. Dans ce cas, les informations apportées aux rubriques (1) à (8) du présent dossier technique ne doivent concerner que la partie neuve de l'installation de production.
- (A3) Date de référence de l'installation de production photovoltaïque. Dans le cas d'une modification d'installation, concerne la partie neuve.
- (1) **Module PV** : Les modules PV doivent être conformes aux normes de la série NF EN 61730 (Voir guides de la série UTE C 15-712)
- (a) Indiquer le nombre de chaînes associées au générateur PV (voir les guides de la série UTE C 15-712).
- (b) I_{scmax} générateur est le courant maximal en court-circuit d'une chaîne PV, d'un groupe PV, ou d'un générateur PV (Voir les guides de la série UTE C 15-712). En présence d'optimiseurs de puissance, indiquer, selon la configuration : soit la valeur maximale de l'intensité de courant en sortie de l'optimiseur, soit la valeur maximale de l'intensité de courant en entrée onduleur en cas de chaîne(s) d'optimiseurs sur champ PV.
- (c) U_{ocmax} est la tension maximale à vide du générateur photovoltaïque (Voir les guides de la série UTE C 15-712). En présence d'optimiseurs de puissance, indiquer, selon la configuration : soit la valeur de la tension en sortie de l'optimiseur, soit la valeur de la tension max en entrée onduleur en cas de chaîne(s) d'optimiseurs sur champ PV.
- (2) Noter les caractéristiques du câble arrivant sur le générateur côté DC (Les caractéristiques du câble sont données par le fabricant). Les câbles doivent respecter les exigences des guides de la série UTE C 15-712.
U est la tension assignée inscrite sur le câble ou indiquée dans ses caractéristiques.
La température admissible sur l'âme est celle indiquée pour le régime permanent.
- (3a) **Interrupteur-sectionneur général D.C. (coupure d'urgence)** : U_n est la tension assignée en courant continu et I_n est le courant assigné en courant continu donnés par le fabricant.
- (3b) **Interrupteur-sectionneur autre source D.C. (coupure d'urgence)** : à renseigner seulement en présence d'une autre source courant continu, distincte du champ PV. U_n est la tension assignée en courant continu et I_n est le courant assigné en courant continu donnés par le fabricant.
- (4) **Polarité à la terre** : Lorsqu'une polarité est mise à la terre pour des raisons fonctionnelles, l'installation coté courant alternatif doit être électriquement séparée par une séparation galvanique assurée soit par l'onduleur soit par un transformateur de séparation (conforme à la norme NF EN 61558-2-4).
- (5) **Onduleur** : La marque et le modèle figurant sur l'onduleur doivent être précisés. En présence d'une protection de découplage intégrée à l'onduleur, le certificat de conformité à la prénorme DIN VDE 0126-1-1 avec le profil réseau « NC 2022 », traduit en langue française, doit être joint au dossier technique. Une attention particulière doit être apportée au réglage du seuil de fréquence haute des protections de découplage de type DIN VDE 0126-1-1. Voir les instructions du gestionnaire du réseau communiquées.
Nota : Il appartient à l'installateur de consulter le distributeur sur l'évolution du profil réseau.
Remarque importante : les onduleurs triphasés intégrant le dispositif de découplage DIN VDE 0126-1-1 doivent obligatoirement comporter un conducteur neutre relié au réseau public de distribution.
- Fournir un dossier technique par types de générateurs identiques. Dans ce cas :**
- Notamment en présence de plusieurs onduleurs correspondant à plusieurs générateurs PV de caractéristiques identiques, préciser leur nombre ;
 - Pour les onduleurs à plusieurs trackers, mentionner le nombre de trackers en plus de la marque et du modèle ;
 - Pour les onduleurs associés à un ou plusieurs optimiseurs de puissance mis en parallèle, mentionner le nombre d'optimiseurs en plus de la marque et du modèle (un générateur par optimiseur dans ce cas) ;
 - Dans le cas de la mise en œuvre d'optimiseurs en série à raison d'un optimiseur par module PV et le tout constituant une boucle, un générateur est considéré pour l'ensemble et pour un onduleur.
- (6) **Caractéristiques du branchement côté alternatif** : Pour les puissances surveillées ($P > 36$ kW), fournir un dossier technique DT-PS.
- (7a) **Installations avec réalimentation de circuits en mode autonome** : le respect des dispositions de la prénorme DIN VDE 0126-1-1 avec le profil réseau « NC 2022 » doit être garanti pour toutes les configurations, notamment lorsque l'onduleur est en mesure d'alimenter des circuits en mode « secours » en l'absence de la tension du réseau public de distribution.
- (7b) **Dans le cas d'une possibilité de fonctionnement en mode autonome avec réalimentation de circuits** : le schéma des liaisons à la terre compatible avec la configuration et rétabli instantanément en mode autonome, doit être précisé. L'installation ne doit, à aucun moment et à aucun des stades transitoires du processus, se trouver sans liaison à la terre.
- (8) **Interrupteur-sectionneur autre source A.C. (coupure d'urgence)** : à renseigner seulement en présence d'une autre source A.C., par exemple un groupe électrogène, ou toute autre source raccordée à l'installation de production du côté AC. U_n est la tension assignée en courant alternatif et I_n est le courant assigné en courant alternatif donnés par le fabricant.

AIDE AU REMPLISSAGE DU DT/PR 1.1 (suite)

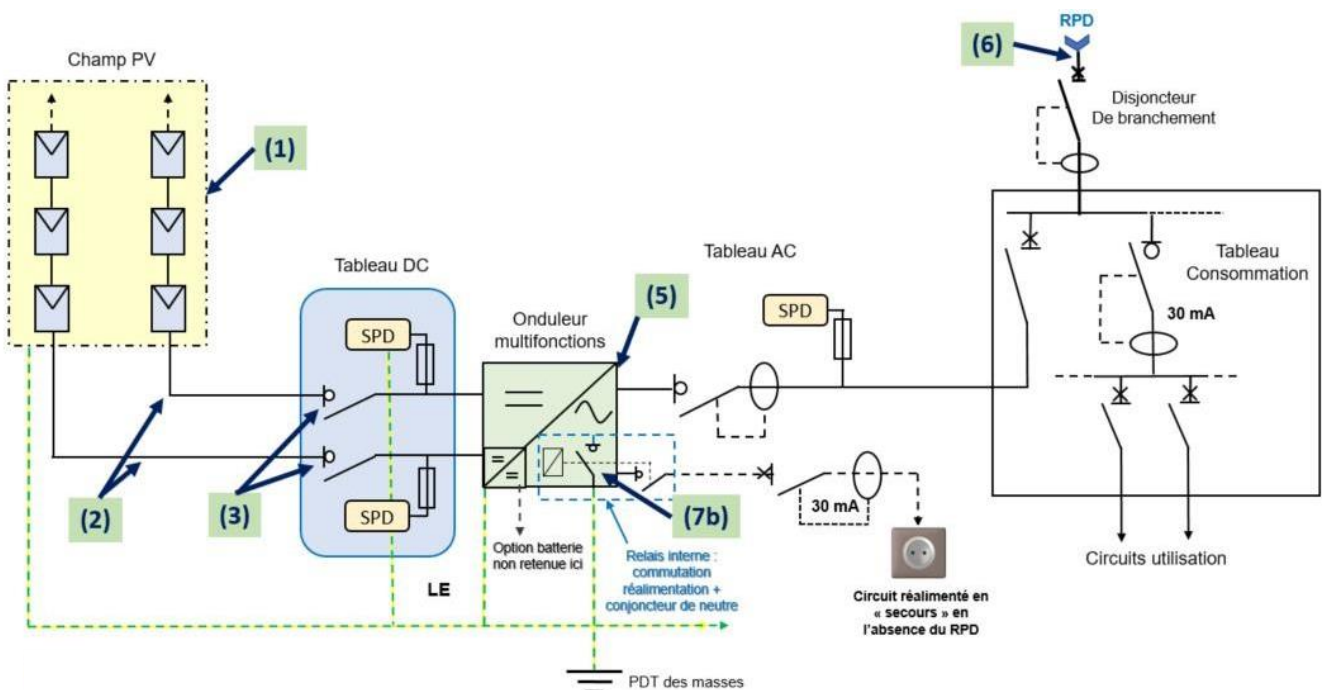
EXEMPLES DE SCHÉMAS

Correspondance entre composants de l'installation et rubriques du dossier technique

Exemple pour une IP PV sans protections côté DC et sans stockage par batterie
(Schéma unifilaire simplifié)



Exemple pour une IP PV sans protections côté DC et sans stockage par batterie
Avec réalimentation de circuits en mode autonome (1)
(Schéma unifilaire simplifié)



(1) En l'absence de la mise en œuvre d'une batterie (option non retenue), l'attestation de conformité à laquelle ce dossier technique est à associer, est une **attestation bleue**.

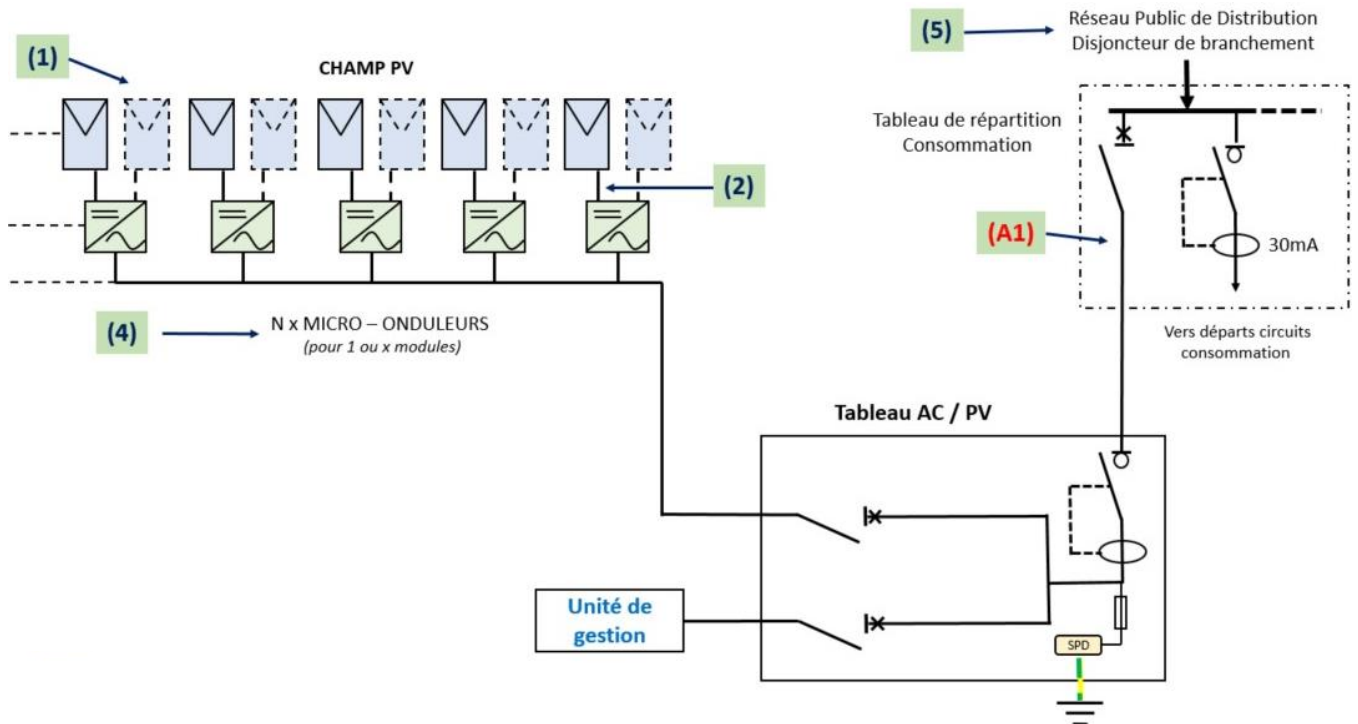
AIDE AU REMPLISSAGE DU DT/PR 1.1 (suite)

EXEMPLES DE SCHÉMAS

Correspondance entre composants de l'installation et rubriques du dossier technique

Exemple pour une IP PV avec micro-onduleurs sans stockage par batterie (1)

(Schéma unifilaire simplifié)



- (1) Pour mémoire : pour cette configuration **sans** stockage par batterie, le dossier technique est à associer à une [attestation de conformité \(AC\) bleue](#).