

INSTALLATEUR :

Nom ou Raison Sociale : STEPHEN TISSOT

E-mail : *****

Adresse : *****

Code postal / Commune : *****

Téléphone : ***** . Fax :

INSTALLATION - SITE :

Nom du client : STEPHEN TISSOT

Adresse du chantier : *****

Code postal / Commune : *****

Téléphone : *****

(A1) Installation de production :	<input checked="" type="checkbox"/> Raccordée au réseau public de distribution par l'installation de consommation <input type="checkbox"/> Raccordée au réseau public de distribution par un point de livraison dédié → renseigner en (8) <input type="checkbox"/> Non raccordée au réseau public de distribution (installation autonome)	Cocher 1 seule case
	Photovoltaïque sur bus à courant continu : <input checked="" type="checkbox"/> Oui <input type="checkbox"/> Non → si oui : renseigner (5a)	
	Photovoltaïque sur bus à courant alternatif : <input type="checkbox"/> Oui <input checked="" type="checkbox"/> Non → si oui : renseigner (5a) et (5b)	
	Autres sources d'alimentation DC* : <input checked="" type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → Si oui, à préciser : Et renseigner (3c) (ne concerne pas les batteries)	
	Autres sources d'alimentation AC* : <input checked="" type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → Si oui, à préciser : Et renseigner (3e)	
Installation autonome ou installation raccordée au réseau avec fonctionnement en mode autonome pour réalimentation de circuits secours* :		
<input type="checkbox"/> Non <input checked="" type="checkbox"/> Oui → si oui : renseigner (6b)		

(A2) Modification de l'installation photovoltaïque :

Installation modifiée* : Non Oui → *si oui, renseigner la partie 1*

Ajout de batteries* : Non Oui

(A3) Date de référence :	* <input type="checkbox"/> Dépôt de demande de permis de construire <input checked="" type="checkbox"/> Déclaration préalable de construction <input type="checkbox"/> Signature de marché <input type="checkbox"/> Accusé de réception de commande
	28/07/2025

Partie 1 : INSTALLATION AVEC MODIFICATION DE PUISSEANCE 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* : Oui Non
- 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) :

- Ajouté* : Non Oui → Si oui, nombre :
- Remplacé* : Non Oui → Si oui, nombre :
- Conservé* : Non Oui → Si oui, nombre :

Partie 2 : CARACTÉRISTIQUES TECHNIQUES :

(1) Module PV : Le soussigné confirme que les modules sont conformes aux normes de la série NF EN 61730

Générateur : I_{scmax} -générateur (ou optimiseur) PV^(a) : 13.99 A U_{ocmax} ^(b) : 315.48 Vdc Nombre de groupes associé au générateur PV^(c) : 2 .

(2) Câble principal PV : Section = 6 mm² U = 1800 Vdc

Température admissible sur l'âme = 120 °C

(3a) Interrupteur-Sectionneur général D.C. (partie générateur PV) : U_n : 1000 Vdc I_n : 25 A

Sans objet - Installation avec micro-onduleurs

(3b) Interrupteur-Sectionneur sur le câble batterie (partie distribution DC) : U_n : Vdc 1000. I_n : 250 A sans objet

Intégré à l'enveloppe comprenant la batterie : Non Oui → Si OUI : 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.

(3c) Si présence d'une autre source d'alimentation DC - Interrupteur-Sectionneur :

U_n : V_{dc}

I_n : A

(3d) Interrupteur-Sectionneur pour circuits d'utilisation en DC : Non Oui → Si oui, U_n : V_{dc} I_n : A

(3e) Si présence d'une autre source d'alimentation AC (ex : groupe électrogène) - Interrupteur-Sectionneur :

U_n : V_{ac}

I_n : A

(4) Polarité à la terre* : Non Oui → Si OUI : Le soussigné s'engage à ce que la partie générateur PV soit réalisée en TBT

(5a) Onduleur PV : **Nombre de générateurs identiques :** 1 (voir aide au remplissage)

Marque et modèle : Deye SUN-8K-SG05-LP1-EU Onduleur* : Monophasé Triphasé

Sys. Découplage* : sans objet externe intégré à l'onduleur :

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

(5b) Onduleur - chargeur de batterie* : Marque / modèle : Onduleur* : Monophasé Triphasé

Référence onduleur - chargeur : Si sous-ensemble batterie/convertisseur → référence sous-ensemble :

Sys. Découplage* : sans objet externe intégré à l'onduleur :

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.

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

Par la mise en œuvre d'un Schéma des Liaisons à la Terre (SLT) partie distribution DC

SLT mis en œuvre * : TT IT TT/RPD présent et IT/RPD absent (voir aide au remplissage)

↳ Le soussigné s'engage à avoir respecté la mise en œuvre du SLT conformément à la partie 4-41 de la NF C 15-100

➤ Pour un schéma TT réalisé par mise à la terre du neutre côté AC :

Le soussigné s'engage à ce qu'il n'existe pas de séparation galvanique entre les parties AC et distribution DC

➤ Pour un schéma IT :

Le soussigné s'engage à ce qu'il existe une séparation galvanique entre les parties AC et distribution DC

Sans séparation galvanique (voir aide au remplissage)

CPI intégré * : Oui : Le soussigné confirme que l'onduleur répond à la série de norme NF EN 62109

Non : Le soussigné confirme que le CPI répond à la norme NF EN 61557-8

Par mise en œuvre de la TBTS ou TBTP :

↳ Le soussigné s'engage à ce qu'il existe une séparation galvanique entre les parties AC et distribution DC

Par mise en œuvre d'une disposition de séparation électrique avec soit :

↳ régulateur de charge batterie raccordé en dérivation du champ PV

↳ séparation galvanique sur l'entrée batterie d'un onduleur intégrant le régulateur de charge batterie

Le soussigné s'engage :

↳ A ce qu'il existe une séparation galvanique au niveau du régulateur ou de l'onduleur intégrant le régulateur entre les parties DC/batterie et DC générateur PV

↳ A avoir respecté les dispositions de mise en œuvre de la séparation électrique conformément à l'article 413 de la NF C 15-100

(6b) Schéma des Liaisons à la Terre (SLT) en mode autonome (raccordé ou non au réseau) :

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

TT TN-S IT sans séparation galvanique (voir aide au remplissage)

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

(7a) Distribution DC ou batterie :

U_{dc} : 51.2 V_{dc}

(7b) Batterie 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

DOSSIER TECHNIQUE INSTALLATION PHOTOVOLTAÏQUE
Installations avec stockage par batteries
hors système avec micro-onduleurs et sous-ensemble dont l'énergie unitaire de stockage est ≤ 5 kWh
(1 dossier technique par générateur PV (A))

(7c) Batterie Li-ion*: **Nombre de batteries :** 2

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 au § 421.1 de la NF C 15-100

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* : Energie de stockage totale des batteries : ≤ 15kWh > 15kWh

(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 au § 421.1 de la NF C 15-100

Tableau 1 : Paramètres

Tableau des caractéristiques de chaque groupe PV
(ou chaîne PV dans le cas d'optimiseurs sur modules PV) [\[f\]](#)

	1	2	3	4	5
A. Nombre de chaînes	2	1			
B. Type et courant assigné (I_n) du dispositif de protection sur une chaîne (d)					1 Disjoncteur bipolaire DC 25A/1000V + parafoudre par chaîne
C. Type et courant assigné (I_n) du dispositif de protection de groupes (d)					
D. Courant assigné du dispositif de protection du câble principal PV* (e)			<input checked="" type="checkbox"/> Sans objet		<input type="checkbox"/> Oui* → Si oui, I_n : ... A ou <input type="checkbox"/> Assuré par :
E. Courant assigné du dispositif de protection du câble batterie (e)		I_n : 250 A			<input type="checkbox"/> Intégré à une enveloppe contenant la batterie
F. Courant assigné du dispositif de protection du câble régulateur (e)		<input checked="" type="checkbox"/> Sans objet	<input type="checkbox"/> Oui		→ Si oui, I_n :A
G. Courant assigné du dispositif de protection du câble utilisation DC* (e)		<input checked="" type="checkbox"/> Sans objet	<input type="checkbox"/> Oui		→ Si oui, I_n :A
H. Courant assigné du dispositif de protection du câble DC onduleur* (e)		<input checked="" type="checkbox"/> Sans objet	<input type="checkbox"/> Oui		→ Si oui, I_n :A
I. Courant assigné du dispositif de protection du coffret distribution DC* (e)		<input checked="" type="checkbox"/> Sans objet	<input type="checkbox"/> Oui		→ Si oui, I_n :A
J. Courant assigné du dispositif de protection du câble DC autre source AC* (e)		<input checked="" type="checkbox"/> Sans objet	<input type="checkbox"/> Oui		→ Si oui, I_n :A

PARTIE 3 : RACCORDEMENT COTE AC :

Sans objet (si installation non raccordée au réseau)

(8) Branchement* : Puissance limitée Puissance surveillée → Fournir un dossier technique SC 143

Si raccordement au réseau par un point de livraison dédié : Section des conducteurs : mm²

* : Cocher obligatoirement une case

Nom de l'installateur : Stephen TISSOT

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 CONSUEL

Ce dossier technique et le schéma de principe du système photovoltaïque, accompagnent l'attestation de conformité CERFA n°15524*1.

Signature

Le :

Cachet de l'installateur
(Ou de son représentant)