

**Fiches de collecte de renseignements**

**pour une pré-étude (simple ou approfondie)**

**et pour une offre de raccordement,**

**au réseau public de distribution géré par GEREDIS Deux-Sèvres, d'une installation de production photovoltaïque**

**de puissance supérieure à 36 kVA**

Résumé

Ce document précise les différentes fiches techniques à remplir par un demandeur dans le cadre d’une demande de raccordement d’une installation de production photovoltaïque de puissance supérieure à 36 kVA au réseau public de distribution exploité par GEREDIS DEUX-SEVRES.

Par ailleurs, GEREDIS Deux-Sèvres rappelle l’existence de sa documentation technique de référence, et du catalogue des prestations que vous pouvez télécharger sur le site Internet <http://www.geredis.fr> . La documentation technique de référence expose les dispositions réglementaires et les règles techniques complémentaires que GEREDIS DEUX-SEVRES applique à l’ensemble des utilisateurs pour assurer l’accès au réseau public de distribution. Le catalogue des prestations décrit et tarifie les prestations de GEREDIS Deux-Sèvres qui ne sont pas couvertes par le tarif d’accès. Tout terme commençant par une majuscule est défini au glossaire figurant dans la documentation technique de référence.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Historique du document D-R3-SU-106-5** | | |
| **Nature de la modification** | **Indice** | **Date de publication** |
| Création du document suite évolution du processus (remplacement D-GR2-SU-004-12) | A | 23/11/2018 |
| Prise en compte de l’arrêté tarifaire du 6 octobre 2021 | B | 12/10/2021 |
| Simplification du processus, évolution réglementaire et évolution de la protection de découplage | C | 01/05/2023 |

**Document(s) associé(s) et annexe(s)**

* **D-R3-SU-106-15 :** «  Mode d’emploi des fiches de collecte de renseignements pour une pré-étude (simple ou approfondie) et pour une offre de raccordement, au réseau public de distribution géré par GEREDIS DEUX-SEVRES, d'une installation de production de puissance > 36 kVA. »
* **D-R3-RTA-106-2 :** Procédure de traitement des demandes de raccordement en BT de puissance supérieure à 36 kVA et en HTA au réseau public de distribution géré par GEREDIS Deux-Sèvres
* **D-R3-SU-105-6 :** «  Autorisations et mandats, dans le cadre des raccordements traités par GEREDIS Deux-Sèvres »

**D-R1-RTA-17 :** « Description et étude des protections de découplage pour le raccordement des Installations de Production raccordées au Réseau Public de Distribution »

Nous vous demandons d’accorder la plus grande attention à renseigner ce document. La qualité des éléments que vous nous communiquez (description du projet, localisation, plans…) est garante de l’élaboration de la solution technique de raccordement conforme à votre demande. Toute imprécision est de nature à allonger les délais de traitement de la demande.

Dans le cas d’une installation de type photovoltaïque avec souhait de bénéficier de l’obligation d’achat, le formulaire fait également office de demande de contrat d’achat.

*Si, sur le même site que votre projet, vous souhaitez raccorder une installation de consommation électrique, vous devez faire une autre demande de raccordement par l’intermédiaire du formulaire de raccordement pour une installation de consommation correspondant à votre projet. Ces formulaires et les coordonnées de GEREDIS sont disponibles sur le site Internet de GEREDIS Deux-Sèvres :* [www.geredis.fr](http://www.geredis.fr).

*La Proposition Technique et Financière et/ou la Convention de Raccordement qui découlera des informations communiquées deviendrait caduque si le descriptif du projet évoluait. Le cas échéant, vous vous engagez à nous transmettre toutes modifications de votre opération, afin de nous permettre de les prendre en considération.*

|  |
| --- |
| Documents constitutifs d’une DEMANDE DE PRÉ-ÉTUDE SIMPLE OU APPROFONDIE |
| * le présent document complété, paraphé et signé par vos soins, * le cas échéant, une copie du mandat ou de l’autorisation, * un plan de situation (échelle recommandée 1/25000 ou 1/10000) avec l’identification des limites de la parcelle concernée, * un plan cadastral issu de www.cadastre.gouv.fr, précisant les limites de propriété et de(s) la parcelle(s) concernée(s). * un schéma unifilaire de l’Installation explicitant notamment la répartition des onduleurs par phase.   Pour un raccordement BT :   * un plan de masse de l’opération (échelle 1/200ème ou 1/500ème) avec l’emplacement du Point de Livraison souhaité, * un (plusieurs) certificat(s) de conformité DIN VDE 0126 1.1 en vigueur et conforme à la DTR (protection de découplage intégrée),   Pour un raccordement en HTA :   * un plan de masse de l’opération (échelle 1/200ème ou 1/500ème) avec l’emplacement du Poste de Livraison souhaité, |

|  |
| --- |
| Documents constitutifs d’une DEMANDE D’OFFRE de raccordement |
| * le présent document complété, paraphé et signé par vos soins, * le cas échéant, une copie du mandat ou de l’autorisation, * une copiedu document administratif permettant l’obtention d’une offre de raccordement conformément à la procédure de traitement des demandes de raccordement publiée sur le site Internet de GEREDIS Deux-Sèvres, * un plan de situation (échelle recommandée 1/25000 ou 1/10000) avec l’identification des limites de la parcelle concernée, * un plan cadastral issu de www.cadastre.gouv.fr, précisant les limites de propriété et de(s) la parcelle(s) concernée(s). * un schéma unifilaire de l’Installation explicitant notamment la répartition des onduleurs par phase. * le KBIS (si le producteur est une société ou un professionnel) * le cas échéant, la fourniture du récépissé de la déclaration ou l’autorisation d’exploiter ou du document valant récépissé de la déclaration ou de l’autorisation d’exploiter conformément aux dispositions des articles L311-1, L311-5, L311-6 et L312-2 du code de l'énergie * un plan de masse de l’opération (échelle 1:200 ou 1:500) avec l’emplacement du Point de Livraison souhaité et l'identification du (ou des) bâtiment(s) support(s) du système photovoltaïque[[1]](#footnote-1), * L’avis technique favorable CSTB, si demande de bénéfice de l’intégration paysagère1,   **Un certificat attestant de la qualification** ou de la certification professionnelle de l’installateur, conformément aux dispositions de l’annexe 5 de l’arrêté du 6 octobre 2021. Il est à fournir pour toute puissance installée inférieure ou égale à 500 kWc   * un ou (plusieurs) certificat(s) de conformité DIN VDE 0126-1-1 (2013-08) (Protection de découplage)   Ce document doit être disponible en français, Il peut comprendre une version multilingue mais forcément avec une version en français dûment complétée.   * l’attestation de tenue en régime perturbé du Réseau Public de Distribution pour les Installations dont la Pmax ≥ 5 MW, |

Les données concernant uniquement l’obligation d’achat sont identifiées en jaune

Ces documents ainsi que les champs, du présent document, marqués d’un \* sont considérés par GEREDIS DEUX-SÈVRES comme obligatoires pour obtenir la complétude du dossier.

Avertissement aux demandeurs du dispositif d’OBLIGATION D’ACHAT

Par la signature du présent document, vous autorisez la transmission à SEOLIS OA des données nécessaires à cette dernière pour établir votre contrat d’obligation d’achat (en particulier vos coordonnées et celles du mandataire et celles du Site de production, les données identifiées en jaune) et vous vous engagez à communiquer à SEOLIS OA, sur simple demande, tout élément mentionné à l’article 5 de l’arrêté du 6 octobre 2021 modifié.

A la date de la demande, vous vous engagez également à ne pas :

- être une entreprise en difficulté au sens des Lignes directrices concernant les aides d’État au sauvetage et à la restructuration d’entreprises en difficulté autres que les établissements financiers en vigueur au moment de la demande complète de raccordement,

- faire l’objet d’une injonction de récupération non exécutée d’une aide d’État émise dans une décision antérieure de la Commission européenne déclarant une aide illégale et incompatible avec le marché commun.

Pour toute installation d’une puissance supérieure à 100 kWc, un accord de rattachement au périmètre d’équilibre de SEOLIS-OA vous sera demandé

Fiche A : DONNEES GENERALES DU PROJET

**DEMANDEUR DU RACCORDEMENT : C’est le bénéficiaire du raccordement. Il est le destinataire de l’offre de raccordement, sauf s’il a mandaté un tiers. LE PRODUCTEUR**

|  |  |
| --- | --- |
| Nom du demandeur**\***  Particulier (M, Mme, Mlle) |  |
| Société[[2]](#footnote-2)  SIREN (Société)**\***  Nom de l’agence (pour les entreprises)**\*** |  |
| Collectivité locale ou service de l’État | Représenté par            , dûment habilité à cet effet |
| Adresse**\*** |  |
| Code Postal – Ville-Pays**\*** |  |
| Interlocuteur (Nom, Prénom)**\*** |  |
| Téléphone**\***  e-mail**\*** |  |
| Interlocuteur Technique (Nom, Prénom) |  |
| Téléphone  e-mail |  |

**Tiers habilité (qui assure tout ou partie du suivi de la demande de raccordement**

|  |  |
| --- | --- |
| Le demandeur du raccordement a-t-il autorisé ou mandaté un tiers ?**\***  Oui  Non  **Si oui**, renseigner les éléments suivants :**\***  Le tiers dispose d’une autorisation[[3]](#footnote-3).  Le tiers dispose d’un mandat[[4]](#footnote-4).  Dans le cadre de ce mandat, pour le raccordement de l’Installation de Production décrit dans ce formulaire, le demandeur du raccordement donne pouvoir au tiers mandaté de :  signer en son nom et pour son compte le CARD-I et la Proposition Technique et Financière et/ou la Convention de Raccordement, celle-ci étant rédigée au nom du :  mandant  mandataire, au nom et pour le compte du mandant  procéder en son nom aux règlements financiers relatifs au raccordement  Dans le cas d’une demande de raccordement simultanée Consommation plus Production, un seul mandat peut être délivré à un tiers, qui sera l’interlocuteur de GEREDIS Deux-Sèvres et agira au nom et pour le compte du demandeur pour l’ensemble. | |
| Personne / société habilitée :**\***  Le cas échéant, représenté par M. ou Mme**\***      , dûment habilité(e) à cet effet | |
| Adresse**\***  Téléphone**\***  e-mail**\*** |  |

**LOCALISATION DU SITE**

|  |  |
| --- | --- |
| Nom de l’Installation [[5]](#footnote-5) **\*** |  |
| SIRET (pour une société)[[6]](#footnote-6)**\*** |  |
| Adresse**\*** |  |
| Code Postal – Ville**\*** |  |
| Code INSEE Commune**\*** |  |
| Coordonnées GPS du PDL **\***  [Latitude (Décim l) ; Longitude (Décimal)] dans le système WGS84 | (      ;      ) |
| Références cadastrales : section (s) ; Parcelle(s)\* | ;        ; |
| Type d’entreprise souhaitant bénéficier du contrat d’achat[[7]](#footnote-7)**\*** | Très Petite Entreprise (TPE)  Petite et Moyenne Entreprise(PME)  Grande Entreprise (GE) |
| Secteur économique principal (au niveau du groupe de la NACE7 [[8]](#footnote-8)) \* |  |
| Forme juridique de l'entreprise7 **\*** (SA, EARL... fournir KBIS) |  |
| Le producteur est-il propriétaire du bâtiment d'implantation de l'installation[[9]](#footnote-9)\*? | Oui  Non Si non Indiquer le nom du propriétaire du bâtiment : |
| Le bâtiment d’implantation de l’installation est-il déjà construit?\* | Oui  Non |

**RACCORDEMENT ACTUEL AU RESEAU**

|  |  |
| --- | --- |
| La demande concerne t-elle un Site[[10]](#footnote-10) (ou bâtiment supportant l’Installation) déjà raccordé au Réseau  Public de Distribution ?**\*** | Non  Oui (faire apparaître, sur le plan de masse, le(s) coupe(s) circuit(s) relatif(s) à ce(s) raccordement (s))  BT en Soutirage  BT en Injection  HTA en Soutirage  HTA en Injection |
| Si Oui, la demande en Injection concerne-t-elle la même entité juridique qu’en Soutirage ?**\*** | Oui  Non |
| Si Oui en soutirage et même entité juridique,  Niveau de tension et Puissance Souscrite actuelle**\***  Référence du contrat de fourniture ou du contrat d’accès (CARD)**\* / EDL\***  Nom du Titulaire**\*** | BT :      kVA  HTA :       kW        / |
| Si Oui en injection et même entité juridique,   * Puissance de production installée Pmax actuelle**\***   Référence du contrat d’accès (CARD-I, CRAE) / EDL   * Nature de la modification de raccordement**\* :** | kW[[11]](#footnote-11)  CARD-I ou CRAE      / EDL  Augmentation de puissance de raccordement[[12]](#footnote-12)  Mise en œuvre d’une nouvelle Installation de production[[13]](#footnote-13)  Demande de modification de la demande initiale (T0 en date du      )  Rénovation dans le cadre de l’arrêté du 23 avril 2008 Art 2  Hors Rénovation  Autre |
|  Détails modification de raccordement souhaitée |  |

**RACCORDEMENT D'INSTALLATIONS GROUPEES[[14]](#footnote-14) DONT LA SOMME DES PUISSANCES DE RACCORDEMENT EST SUPÉRIEURE À 250 kVA DANS LE CADRE DES SCHEMAS REGIONAUX DE RACCORDEMENT AU RESEAU DES ENERGIES RENOUVELABLES**

|  |  |
| --- | --- |
| Le Demandeur atteste qu'il n'a aucun projet déjà raccordé ou en file d'attente pour une Installation utilisant le même type d’énergie, et appartenant à la même société ou à une société qui lui est liée au sens de l’article L 336-4 du code de l’énergie**\*** | Oui (aucun autre projet)  Non (compléter les informations ci-dessous) |
| Indiquer les références des Installations se trouvant dans le cas ci-dessus13 | Numéros des contrats ou numéros des dossiers de demandes de raccordement :  -  -  - |

**CARACTERISTIQUES GENERALES EN INJECTION**

|  |  |
| --- | --- |
| Puissance de production installée [[15]](#footnote-15)[[16]](#footnote-16)**\***   correspond à la puissance qui figure, le cas échéant, dans la déclaration ou la demande d’autorisation d’exploiter | kW[[17]](#footnote-17) |
| Injection de la production (nette d’auxiliaire) sur le Réseau Public de Distribution**\*** | La vente totale de la production  La vente du surplus de la production (déduction faite de la consommation)  L’électricité produite sera entièrement consommée sur le site[[18]](#footnote-18) |
| Ce projet est–il destiné à intégrer une opération d'auto-consommation collective ? | Oui  Non |
| Puissance de production maximale nette livrée au Réseau Public de Distribution**\***   correspond à la puissance de raccordement en injection[[19]](#footnote-19)  Le respect de la puissance de raccordement en injection est obtenu au moyen d’un dispositif de bridage au niveau du Point de Livraison ? | kW[[20]](#footnote-20)  Oui Non  Si oui[[21]](#footnote-21)  Statique  Dynamique |
| Puissance active maximale soutirée au Réseau Public de Distribution (au niveau du Point De Livraison du Site)**\*** | kW[[22]](#footnote-22) |
| Le demandeur souhaite bénéficier du dispositif d'**Obligation d'Achat** selon l’arrêté « S 21 »[[23]](#footnote-23) en vigueur fixant les conditions d’achat:**\***   * Si non, Responsable d’Équilibre choisi[[24]](#footnote-24) : | Oui  Non |
| Le demandeur est candidat à **un appel d'offres** portant sur la réalisation et l'exploitation d'installations photovoltaïques :**\***  (NB : un candidat en cours ou lauréat à appel d’offre ne peut être éligible au dispositif d’obligation d’achat « S21 » mentionné ci-dessus, les deux dispositifs n’étant pas cumulables.) | Candidat  Oui  Non  Lauréat  Oui  Non retenu parmi les lauréats  Les lauréats ne sont pas encore désignés  Si Oui, désignation de l’appel d’offres : |
| Productibilité moyenne annuelle**\*** | kWh |
| Date souhaitée pour la mise en service[[25]](#footnote-25)**\*** |  |

**PROJETS GROUPÉS EN INJECTION (sous réserve de proximité géographique)[[26]](#footnote-26)**

|  |  |
| --- | --- |
| Cette demande de raccordement fait-elle l’objet d’une demande de raccordement groupée[[27]](#footnote-27) ?**\*** | Oui  Non |
| * Si Oui, préciser les références des autres demandes[[28]](#footnote-28):**\*** |  |

**CARACTERISTIQUES GENERALES EN SOUTIRAGE**

|  |  |
| --- | --- |
| Une demande simultanée pour une alimentation en Soutirage :   * Est-elle nécessaire ? * A t’elle été réalisée auprès de GEREDIS DEUX-SÈVRES[[29]](#footnote-29) ?**\*** | Oui  Non  Oui  Non |
| * Si Oui, Puissance de Raccordement en Soutirage**\*** | kW[[30]](#footnote-30) |
| * Si Oui, la demande en Soutirage et en Injection concerne-t-elle la même entité juridique ?**\*** | Oui  Non |
| Le soutirage est-il uniquement pour l'alimentation des auxiliaires hors période de production ?**\*** | Oui  Non |

**CARACTERISTIQUES GENERALES DU STOCKAGE**

|  |  |
| --- | --- |
| Cette demande comprend-elle le raccordement ? Fait-elle l’objet du raccordement d’un moyen de stockage ?[[31]](#footnote-31)**\*** | Oui  Non |
| Si oui : |  |
| - Technologie de stockage\* | Batterie  Hydrogène  Volant d’inertie |
| - Pmax installée en charge\* | kW |
| - Pmax installée en décharge \* | kW |
| - Energie stockable \* | MWh |
| - Nombre de groupes de stockage \* |  |

**INFORMATIONS COMPLEMENTAIRES**

|  |
| --- |
|  |

**DEMANDE DE TYPE D’ETUDE**

|  |  |
| --- | --- |
| Demande (un seul choix possible)**\*** | Pré-étude simple : le questionnaire est terminé  Pré-étude approfondie : continuez le questionnaire  Offre de raccordement : continuez le questionnaire |

*Les données à caractère personnel recueillies dans le présent document sont nécessaires à l’établissement et l’exécution du Contrat et sont par conséquent obligatoires. Elles font l’objet d’un traitement informatique dont le responsable est GEREDIS – DRCPS. Ce traitement a pour finalités : i) la détermination des conditions techniques et financières de raccordement, ii) l’élaboration,  l’exécution,  la gestion du contrat de raccordement et d’accès au réseau, iii) le recouvrement, la gestion des réclamations et du contentieux afférent au contrat, iv) ainsi que le suivi des usagers, l’établissement des indicateurs de qualité et de continuité.*

*Les destinataires des données sont, au sein de GEREDIS Deux-Sèvres, les directions opérationnelles concernées, étant entendu que les données nécessaires aux Prestataires de GEREDIS (envois postaux, sous-traitance de tout ou partie de la Prestation, recouvrement, contentieux) leur sont communiquées. Dans les conditions de la règlementation applicable, elles sont également communiquées à l’Acheteur désigné pour les producteurs, au Fournisseur d’énergie électrique de leur choix pour les consommateurs, ainsi qu’à toute autorité, administration et organisme ayant à en connaître au vu de la règlementation applicable.*

*Les données sont conservées pour toute la durée du Contrat augmentée d’une durée de 5 ans.  Conformément à la loi "informatique et libertés" du 6 janvier 1978 modifiée, et au Règlement européen sur la protection des Données applicable à compter du 25 mai 2018, vous disposez d’un droit d’accès, de rectification, de portabilité, d’effacement des données ou de limitation du traitement, à exercer auprès du délégué à la protection des données désigné par GEREDIS, en écrivant au siège social ou bien à l’adresse suivante:* [*Protectiondesdonnees@geredis.fr*](mailto:Protectiondesdonnees@geredis.fr)*. Le cas échéant il est possible d’adresser toute réclamation auprès de la CNIL - 3 Place de Fontenoy - TSA 80715 - 75334 PARIS CEDEX 07 -* [*www.cnil.fr*](http://www.cnil.fr)

**CERTIFICATION DES DONNEES : « Fiche A : DONNEES GENERALES DU PROJET »**

|  |  |
| --- | --- |
| *Date* :**\*** | *Nom – Prénom du Demandeur ou du tiers habilité :***\***  *Signature***\*** |

Fiche B : CARACTERISTIQUES DU SITE À RACCORDER EN BASSE TENSION

*Cette fiche n’est à renvoyer que dans le cas d’un raccordement en Basse Tension, et doit être ignorée pour les installations se raccordant en HTA.*

*Rappel : La tension de raccordement de référence est déterminée en fonction de Puissance de production installée Pinstallée. L’article 24 de l’arrêté du 9 juin 2020 précise les valeurs de la puissance limite pour un raccordement en basse tension soit 250 kVA, les alinéas IV et V mentionnent qu’aucune installation ne peut être raccordée dans le domaine de tension BT dès lors que la puissance de l’installation Pinstallée dépasse la Plimite.*

**EMPLACEMENT DU POINT DE LIVRAISON**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Importance de la localisation des éléments de votre raccordement**  *Il existe deux configurations possibles, avec, dans tous les cas, le Coupe-Circuit Principal Individuel accessible depuis le domaine public sans franchissement d’accès contrôlé. La différence entre les deux configurations porte sur l'emplacement du coffret de contrôle-commande (supportant le Compteur) du branchement à puissance surveillée.* | | |
| *Cocher la configuration que vous souhaitez :***\*** | | |
| ***Raccordement de référence*** |  | ***Autre Configuration*** |
| *Le coffret de contrôle commande et le CCPI sont positionnés dans une armoire, accessible depuis le domaine public sans franchissement d’accès contrôlé.* |  | *Le coffret de contrôle commande est intégré dans votre bâtiment, dans un local technique par exemple.* |
|  |  |  |
| *Il est indispensable que vous localisiez le CCPI, le coffret de contrôle commande et l’Appareil Général de Commande et de Protection (AGCP)* su*r le plan de masse de votre opération, que vous nous fournirez.*  Si vous souhaitez un raccordement différent du raccordement de référence, le montant des travaux dans le domaine privé est alors à votre charge :**\***  - Indiquez la distance entre l’emplacement du coffret CCPI et le coffret de contrôle-commande :  d =       mètres **(Nota : si d>30 m alors le raccordement de référence sera appliqué)**.  - Souhaitez-vous réaliser la tranchée en domaine privé et fournir le fourreau ?   Oui (recommandé)  Non  (Le diamètre du fourreau sera précisé dans la proposition).  Le Demandeur fournira à Geredis un plan Géoréférencé des Ouvrages Construits (PGOC) de classe A défini dans l’Arrêté du 15 février 2012. | | |

**RESEAU ELECTRIQUE INTERIEUR**

|  |  |
| --- | --- |
| Schéma unifilaire de l’Installation intérieure**\*** | Indiquer sur le schéma l’ensemble des unités de production, l’organe de couplage de chaque unité de production, l’organe de découplage du Site, les connexions éventuelles aux Installations de Consommation et les longueurs et les sections des câbles. |
| En cas d’utilisation d’onduleurs de type monophasé, donner la répartition de la puissance de raccordement sur chacune des 3 phases[[32]](#footnote-32)**\*** | Phase 1 :       kVA  Phase 2 :       kVA  Phase 3 :       kVA |

**UNITES DE PRODUCTION\***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Onduleurs Photovoltaïques | | | |
| Unités | Nombre | Puissance apparente nominale Sn | Puissance apparente maximale Smax |
| N° 1 |  | kVA | kVA |
| N° 2 |  | kVA | kVA |
| N° 3 |  | kVA | kVA |
| N° 4 |  | kVA | kVA |
| N° 5 |  | kVA | kVA |
| N° 6 |  | kVA | kVA |
| N° 7 |  | kVA | kVA |
| N° 8 |  | kVA | kVA |
| N° 9 |  | kVA | kVA |

**PANNEAUX PHOTOVOLTAIQUES - CARACTERISTIQUES[[33]](#footnote-33)**

|  |  |
| --- | --- |
| Puissance installée respectant les critères généraux d’implantation[[34]](#footnote-34) [[35]](#footnote-35)**\*** | kWc[[36]](#footnote-36) |
| Souhaitez-vous bénéficier de la prime d’intégration paysagère dit prime « tuile »[[37]](#footnote-37) | Oui   Non |
| Puissance installée au sol[[38]](#footnote-38)**\*** | kWc |
| Type de pivot (permettant le suivi de la course du soleil)**\*** | Fixe  1 axe de rotation  2 axes de rotation |
|  |  |

Coordonnées Géodésiques des points extrémaux de l’installation [[39]](#footnote-39) \* :

Ex: Niort Latitude: 46° 20' 2.691'' N Longitude: 0° 25' 10.7898'' O

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Numéro | Latitude  (format XX°YY’ZZ.Z’’ )N ou S | Longitude  (format XX°YY’ZZ.Z’’ )E ou O |
| 1 |  |  |
| 2 |  |  |
| 3 |  |  |
| 4 |  |  |

**AUTRES INSTALLATIONS PHOTOVOLTAÏQUES**

**Avez-vous une puissance Q à déclarer** \***[[40]](#footnote-40)**:  OUI  NON

Si non : disposez-vous d’une ou plusieurs attestations d’architecte ?  OUI  NON

Si oui indiquer la Puissance crête totale des autres installations (valeur[[41]](#footnote-41) Q)\* :        kWc

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Références des demandes de raccordement au réseau public, ainsi que, si disponible, le numéro de contrat d’achat, des installations à prendre en compte pour le calcul de la puissance Q | N° de Demande de raccordement | N° Contrat achat\*[[42]](#footnote-42) |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |

**CERTIFICATION DES DONNEES : « Fiche B : CARACTERISTIQUES DU SITE À RACCORDER EN BASSE TENSION »**

|  |  |
| --- | --- |
| *Date* :**\*** | *Nom – Prénom du Demandeur ou du tiers habilité :***\***  *Signature***\*** |

**Rappel : Remplir une Fiche par type d’onduleur assurant le transit total de puissance**

**ONDULEUR**

|  |  |
| --- | --- |
| Marque et référence de l’onduleur**\*** |  |
| Fournir les caractéristiques constructeur de l’onduleur**\*** | Référence du document : |

**TECHNOLOGIE**

|  |  |
| --- | --- |
| Puissance apparente nominale de l’onduleur**\*** | kVA |
| Courant nominal – In**\*** | A |
| Puissance apparente maximale de l’onduleur[[43]](#footnote-43)**\*** | kVA |
| Type d’électronique de puissance**\*** | Commutation assistée (Thyristors)  Commutation forcée (IGBT-MLI) |
| Tension de sortie assignée**\*** | V |
| Type de connexion**\*** | Monophasé  Triphasé  Autre - Préciser : |

**IMPEDANCE A 175 HZ\***

Le Demandeur s'engage sur une valeur d'impédance à 175 Hz infinie s'il ne renseigne pas ces données.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Impédance du convertisseur à 175 Hz - R et X en ohm en schéma série ou parallèle à préciser : | schéma équivalent série  schéma équivalent parallèle | R175 Hz=        X175 Hz =       |

**PROTECTION DE DECOUPLAGE\***

|  |  |
| --- | --- |
| La protection de découplage[[44]](#footnote-44) est obligatoire en application de l’article 27 de l’arrêté du 9 juin 2020. Elle peut :   * être intégrée à l’onduleur (ou au sectionneur automatique) (Cocher la case « Intégrée à l’onduleur »), et conforme à la prénorme DIN VDE 0126-1-1 (2013-08)   ou   * en être indépendante, dans ce cas elle sera de type B.1 | Intégrée à l’onduleur**\***  Joindre la preuve de conformité[[45]](#footnote-45)  Le demandeur s’engage à ce que la surveillance de la tension soit effectuée à partir d’une mesure entre les conducteurs de phase et de neutre, ce qui implique que les onduleurs soient raccordés au conducteur du neutre issu du réseau[[46]](#footnote-46)**\***  Externe à l’onduleur B.1**\*** |

**HARMONIQUE**

|  |
| --- |
| Les onduleurs installés devront être conformes aux normes, telle que cela sera mentionné dans la Convention de Raccordement : **\***   * NF EN 61000-3-2 pour les appareils de moins de 16A par phase * CEI 61000-3-4 pour les appareils de plus de 16 A par phase * NF EN 61000-3-12 pour les appareils de moins de 75 A par phase |

**CERTIFICATION DES DONNEES : « ONDULEUR »**

|  |  |
| --- | --- |
| *Date* :**\*** | *Nom – Prénom du Demandeur ou du tiers habilité :***\***  *Signature***\*** |

Fiche C : CARACTERISTIQUES DU SITE À RACCORDER EN HTA

*Cette fiche n’est à renvoyer que dans le cas d’un raccordement en HTA, et doit être ignorée pour les installations se raccordant en Basse Tension.*

**EMPLACEMENT DU POSTE DE LIVRAISON**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Importance de la localisation des éléments de votre raccordement\***  GEREDIS DEUX-SÈVRES vous précise que le poste de livraison doit être accessible 24 h sur 24 h par son personnel, sans franchissement d’accès contrôlé.  Selon la documentation technique de référence de GEREDIS DEUX-SÈVRES, le raccordement de référence de votre installation correspond au Poste de Livraison en limite de domaine privé.  *À votre demande, GEREDIS DEUX-SÈVRES étudie la possibilité de réaliser le déport du Poste de Livraison à l’intérieur du site. GEREDIS DEUX-SÈVRES vous précise alors que le montant des travaux dans le domaine privé est à votre charge et ne bénéficie pas de la réfaction tarifaire sur le coût du raccordement de votre installation.* | | |
| Cocher la configuration que vous souhaitez :**\*** | | |
| **Raccordement de référence :** |  | **Autre Configuration :** |
| *Le poste de livraison est accessible depuis le domaine public sans franchissement d’accès contrôlé.* |  | *Le poste de livraison est intégré dans le bâtiment par exemple. Vous devrez garantir l’accès permanent au poste de livraison au personnel de GEREDIS Deux-Sèvres* |
|  |  |  |
| *Il est indispensable que vous localisiez le poste de livraison sur le plan de masse de votre opération, que vous nous fournirez.* | | |
| Si vous souhaitez un raccordement différent du raccordement de référence, le montant des travaux dans le domaine privé est alors à votre charge :**\***  Indiquez la distance entre le point de pénétration souhaité pour votre raccordement et le poste de livraison : d =       mètres  Souhaitez-vous réaliser la tranchée en domaine privé et fournir le(s) fourreau(x) ?  Oui (recommandé)  Non  Le diamètre des fourreaux sera précisé dans la convention de raccordement.  Le Demandeur fournira à Gérédis un Plan Géoréférencé des Ouvrages Construits (PGOC) de classe A défini dans l’arrêté du 15 février 2012. | | |

**RESEAU ELECTRIQUE INTERIEUR**

|  |  |
| --- | --- |
| Schéma de l’Installation intérieure**\*** | Indiquer sur le schéma l’ensemble des transformateurs d’évacuation (reporter leur puissance nominale Sn), les onduleurs, la position de l’organe de couplage de chaque unité de production et la position de l’organe de découplage. Indiquer les longueurs et sections des câbles HTA entre les postes satellites. |
| Schéma du Poste de Livraison**\*** | Joindre un schéma unifilaire précisant les caractéristiques des matériels électriques (matériel HTA, comptage, TT, TC, protection…). |
| Caractéristique de la liaison HTA (entre le Point De Livraison et une unité de production) la plus impédante**\*** | R=      |
| X=      |
| Mise sous tension des transformateurs d’évacuation des machines de production lors d’une remise en service du Site, suite à découplage ou opération d’entretien**\*** | Echelonnée 1 à 1.  Simultanée par fermeture du disjoncteur général.  Transformateurs magnétisés par les machines de production. |

**COMPENSATION GENERALE DU SITE :** NB : ne pas inclure dans cette compensation générale la compensation propre à chaque machine

|  |  |
| --- | --- |
| Le site est-il équipé de batteries de condensateurs de compensation générale ?**\*** | Oui  Non |
| Puissance totale des condensateurs**\*** | kvar |
| Nombre de gradins et puissance unitaire**\*** | /      kvar |

**LOI DE REGULATION LOCALE DE PUISSANCE REACTIVE:**

|  |  |
| --- | --- |
| Souhaitez-vous que GEREDIS étudie une solution de raccordement avec une loi de régulation locale de puissance réactive de type Q=f(U)? **\*** | Oui  Non |
| Si oui, indiquer les capacités constructives en puissance réactive à prendre en compte[[47]](#footnote-47)**\***  Si aucune valeur n’est remplie, les valeurs par défaut suivantes seront prises en compte :  Qmin = -0,35.Pracc inj et Qmax = 0,4.Pracc inj | Qmax=     kVAR  Soit un ratio Qmax/Pracc inj =  Qmin=     kVAR  Soit un ratio Qmin/Pracc inj = |

**TRANSFORMATEURS D’EVACUATION ET UNITES DE PRODUCTION\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Transformateurs d’évacuation | | Unités de production associées au transformateur | | | |
| Onduleur | | | |
| Puissance apparente nominale Sn | Nombre | Nombre | Puissance apparente  nominale Sn | Puissance apparente maximale Smax | Nombre | |
| kVA |  |  | kVA | kVA |  | |
| kVA |  |  | kVA | kVA |  | |
| kVA |  |  | kVA | kVA |  | |
| kVA |  |  | kVA | kVA |  | |
| kVA |  |  | kVA | kVA |  | |
| kVA |  |  | kVA | kVA |  | |
| kVA |  |  | kVA | kVA |  | |
| kVA |  |  | kVA | kVA |  | |
| kVA |  |  | kVA | kVA |  | |

**PANNEAUX PHOTOVOLTAIQUES - CARACTERISTIQUES[[48]](#footnote-48)**

|  |  |
| --- | --- |
| Puissance installée respectant les critères généraux d’implantation[[49]](#footnote-49) [[50]](#footnote-50)**\*** | kWc[[51]](#footnote-51) |
| Souhaitez-vous bénéficier de la prime d’intégration paysagère[[52]](#footnote-52) | Oui   Non |
| Puissance installée au sol[[53]](#footnote-53)**\*** | kWc |
| Type de pivot (permettant le suivi de la course du soleil)**\*** | Fixe  1 axe de rotation  2 axes de rotation |
|  |  |

Coordonnées Géodésiques des points extrémaux de l’installation [[54]](#footnote-54) \* :

Ex: Niort Latitude: 46° 20' 2.691'' N Longitude: 0° 25' 10.7898'' O

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Numéro | Latitude  (format XX°YY’ZZ.Z’’ )N ou S | Longitude  (format XX°YY’ZZ.Z’’ )E ou O |
| 1 |  |  |
| 2 |  |  |
| 3 |  |  |
| 4 |  |  |

**AUTRES INSTALLATIONS PHOTOVOLTAÏQUES**

**Avez-vous une puissance Q à déclarer** \***[[55]](#footnote-55)**:  OUI  NON

Si oui indiquer la Puissance crête totale des autres installations (valeur[[56]](#footnote-56) Q) :        kWc

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Références des demandes de raccordement au réseau public, ainsi que, si disponible, le numéro de contrat d’achat, des installations à prendre en compte pour le calcul de la puissance Q | N° de Demande de raccordement | N° Contrat achat\*[[57]](#footnote-57) |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |

**CERTIFICATION DES DONNEES :« Fiche C : CARACTERISTIQUES DU SITE À RACCORDER EN HTA »**

|  |  |
| --- | --- |
| *Date* :**\*** | *Nom – Prénom du Demandeur ou du tiers habilité :***\***  *Signature***\*** |

**Rappel : Remplir une Fiche par type d’onduleur assurant le transit total de puissance**

**ONDULEUR**

|  |  |
| --- | --- |
| Marque et référence de l’onduleur**\*** |  |
| Fournir les caractéristiques constructeur de l’onduleur**\*** | Référence du document[[58]](#footnote-58) : |

**TECHNOLOGIE**

|  |  |
| --- | --- |
| Puissance apparente nominale de l’onduleur**\*** | kVA |
| Courant nominal – In**\*** | A |
| Puissance apparente maximale de l’onduleur[[59]](#footnote-59)**\*** | kVA |
| Type d’électronique de puissance**\*** | Commutation assistée (Thyristors)  Commutation forcée (IGBT-MLI) |
| Tension de sortie assignée**\*** | V |
| Type de connexion**\*** | Monophasé  Triphasé |

**IMPEDANCE A 175 HZ\***

**Le Demandeur s'engage sur une valeur d'impédance à 175 Hz infinie s'il ne renseigne pas ces données.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Impédance du convertisseur à 175 Hz - R et X en ohm, donner les valeurs coté BT (non pris e en compte du transformateur) | schéma équivalent série  schéma équivalent parallèle | R175 Hz=        X175 Hz =       |

**COMPORTEMENT EN CAS DE COURT CIRCUIT EN SORTIE ONDULEUR**

**Fournir la valeur du courant crête maximal (Ip) et/ou le courant de court-circuit symétrique initial (Ik’’)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Valeurs mesurées à la sortie de l’aérogénérateur, donner les valeurs côté BT (non prise en compte du transformateur) | coté HTA  coté BT | Ip=      A  Ik’’ =      A |

**HARMONIQUES\***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Rang | Courant harmonique | Rang | Courant harmonique |
| % de In[[60]](#footnote-60) |  | % de In |
| 2 |  | 3 |  |
| 4 |  | 5 |  |
| 6 |  | 7 |  |
| 8 |  | 9 |  |
| 10 |  | 11 |  |
| 12 |  | 13 |  |
| 14 |  | 15 |  |
| 16 |  | 17 |  |
| 18 |  | 19 |  |
| 20 |  | 21 |  |
| 22 |  | 23 |  |
| 24 |  | 25 |  |
| 26 |  | 27 |  |
| 28 |  | 29 |  |
| 30 |  | 31 |  |
| 32 |  | 33 |  |
| 34 |  | 35 |  |
| 36 |  | 37 |  |
| 38 |  | 39 |  |
| 40 |  | 41 |  |
| 42 |  | 43 |  |
| 44 |  | 45 |  |
| 46 |  | 47 |  |
| 48 |  | 49 |  |
| 50 |  |

**CERTIFICATION DES DONNEES : « ONDULEUR »**

|  |  |
| --- | --- |
| *Date* :**\*** | *Nom – Prénom du Demandeur ou du tiers habilité :***\***  *Signature***\*** |

**Rappel : Remplir une Fiche par type DE TRANSFORMATEUR PRÉSENT SUR LE SITE**

**TRANSFORMATEUR DE DEBIT DES ONDULEURS - CARACTERISTIQUES ELECTRIQUES**

|  |  |
| --- | --- |
| Marque et référence du transformateur**\*** |  |
| Fournir les caractéristiques constructeur du transformateur**\*** | Référence du document[[61]](#footnote-61) : |
| Puissance nominale**\*** | kVA |
| Tension primaire**\*** | kV |
| Tension secondaire**\*** | kV |
| Tension de court circuit**\*** | % |
| Courant d’enclenchement - I enclenchement crête / I nominal crête[[62]](#footnote-62)**\***  (remplir la valeur prenant en compte le dispositif de limitation de courant d’enclenchement le cas échéant)  **Utilisation d’un dispositif de limitation de courant d’enclenchement :**  Oui (si oui, une attestation du constructeur précisant la valeur du courant d’enclenchement maximal doit être jointe aux fiches de collecte)  Non | p.u. |
| Courant à vide**\*** | % |
| Pertes à vide**\*** | kW |
| Pertes au courant nominal**\*** | kW |

**CERTIFICATION DES DONNEES : « TRANSFORMATEUR »**

|  |  |
| --- | --- |
| *Date* :**\*** | *Nom – Prénom du Demandeur ou du tiers habilité :***\***  *Signature***\*** |

1. En application de l'arrêté du 6 octobre 2021 fixant les conditions d'achat de l'électricité produite par les Installations implantées sur bâtiment et ombrière utilisant l'énergie solaire photovoltaïque, d’une puissance crête installée inférieure ou égale à 500 kilowatts telles que visées au 3° de l'article D314-15 du Code de l’énergie et situées en métropole continentale. [↑](#footnote-ref-1)
2. Indiquer la forme juridique (exemple : SARL DUPONT) et fournir un KBIS. [↑](#footnote-ref-2)
3. L’autorisation est suffisante pour exprimer la demande de raccordement auprès de GEREDIS Deux-Sèvres mais, pour être destinataire des courriers relatifs au raccordement, il faut un mandat. [↑](#footnote-ref-3)
4. Le mandataire est habilité pour agir au nom et pour le compte du demandeur : il devient l’interlocuteur de GEREDIS Deux-Sèvres jusqu’à la mise en service du raccordement, y compris pour les prises de rendez-vous. Tous les courriers lui sont ainsi systématiquement envoyés. Il peut en outre, si les cases du mandat correspondantes sont cochées, signer le CARD-I (dans tous les cas rédigé au nom du producteur) et la Proposition Technique et Financière et/ou Convention de Raccordement, et/ou régler les différents frais liés au raccordement. [↑](#footnote-ref-4)
5. Donnée rendue publique en application de l’arrêté du 7 juillet 2016 [↑](#footnote-ref-5)
6. Renseigner le SIRET correspondant au Site de l’installation de production, dans le cas où le demandeur est une entreprise ou un établissement. [↑](#footnote-ref-6)
7. ME= Micro-Entreprise, PME= Petite et Moyenne Entreprise, ETI = Entreprise de Taille Intermédiaire, GE=Grande Entreprise [↑](#footnote-ref-7)
8. En application de l'arrêté du 06/10/2021 fixant les conditions d'achat de l'électricité produite par les installations implantées sur bâtiment, hangar ou ombrière utilisant l'énergie solaire photovoltaïque, d’une puissance crête installée inférieure ou égale à 500 kilowatts telles que visées au 3° de l'article D. 314-15 du code de l’énergie et situées en métropole continentale. Le niveau 4 du code NACE est un code à 4 chiffres dons l’arborescence est décrite sur le lien : https://www.insee.fr/fr/information/2406147) [↑](#footnote-ref-8)
9. En application de l'arrêté du 06/10/2021 fixant les conditions d'achat de l'électricité produite par les installations implantées sur bâtiment, hangar ou ombrière utilisant l'énergie solaire photovoltaïque, d’une puissance crête installée inférieure ou égale à 500 kilowatts telles que visées au 3° de l'article D. 314-15 du code de l’énergie et situées en métropole continentale. (NOR DTRER2122650A) [↑](#footnote-ref-9)
10. Établissement identifié par son numéro d’identité au répertoire national des entreprises et établissements (SIRET), tel que défini par le décret n°73-314 du 14.03.73. [↑](#footnote-ref-10)
11. kW=kVA en BT en considérant une injection à cos (phi)=1 [↑](#footnote-ref-11)
12. Le producteur souhaite conserver son Point De Livraison actuel et demande à augmenter sa puissance de raccordement en injection. [↑](#footnote-ref-12)
13. Le producteur souhaite créer un nouveau Point De Livraison pour son installation de production. [↑](#footnote-ref-13)
14. Telles que définies à l’article D 321-10 modifié et du D. 342-22 du code de l’énergie. Lors de cet examen, GEREDIS vérifiera si les installations sont conformes aux dispositions précitées. Dans ce cas et si la somme des puissances des Installations dépasse 250 kVA, la quote-part du S3REnR sera appliquée sur la base de la somme des puissances. [↑](#footnote-ref-14)
15. Donnée rendue publique en application de l'arrêté du 7 juillet 2016 [↑](#footnote-ref-15)
16. Désigne la puissance installée définie à l’article 3 de l’arrêté du 9 juin 2020. La tension de raccordement de référence est déterminée en fonction de la puissance Pinstallée. Veuillez fournir une Pinstallée inférieure ou égale à la valeur minimale entre la somme des puissance des panneaux ou la somme des puissances des onduleurs : Pinstallée ≤ min(Ppanneau f(orientation), Snonduleur) [↑](#footnote-ref-16)
17. kW=kVA en BT en considérant une injection à cos (phi)=1 [↑](#footnote-ref-17)
18. Il n'y a pas établissement d’une offre de raccordement dans ce cas et seule une Convention d’Exploitation organisera les modalités d’exploitation avec le Réseau Public de Distribution. [↑](#footnote-ref-18)
19. Cette puissance est calculée par le demandeur à partir de la puissance nominale de fonctionnement des ouvrages de production installés déduction faite de la consommation minimale des auxiliaires et des autres consommations minimales uniquement si ces dernières soutirent conjointement lors des périodes de production. Le cas échéant, cette puissance servira de base pour le calcul de la quotepart [↑](#footnote-ref-19)
20. kW=kVA en BT en considérant une injection à cos (phi)=1 [↑](#footnote-ref-20)
21. Joindre l’attestation de bridage adéquate. En cas de bridage statique, reporter la valeur de la puissance bridée sur tous les champs   
    « puissance » du formulaire : puissance de production installée, puissance apparente maximale Smax (fiche B ou C, section unité de   
    production), puissance apparente maximale de l’onduleur (fiche B ou C, section technologie) [↑](#footnote-ref-21)
22. kW=kVA en BT en considérant une injection à cos (phi)=1 [↑](#footnote-ref-22)
23. En application du 3°de l'article D. 314-15 du Code de l'énergie, les Installations utilisant l'énergie solaire photovoltaïque implantées sur bâtiment et ombrière d'une puissance crête installée supérieure à 500 kilowatts ainsi que celles implantées au sol ne peuvent pas bénéficier de l'obligation d'achat selon l'arrêté du 6 octobre 2021. Si le producteur souhaite bénéficier de l’obligation d’achat, les informations fournies à GEREDIS Deux-Sèvres par la présente demande, seront transmises à l’acheteur Séolis Obligation achat qui prendra directement contact avec le producteur. [↑](#footnote-ref-23)
24. L’accord de rattachement sera demandé avant la Mise en Service de l’installation dans le cadre de la signature du CARD-I ; [↑](#footnote-ref-24)
25. Cette date est fournie à titre indicatif. [↑](#footnote-ref-25)
26. Conformément à l’article 7 de l’arrêté du 28 août 2007 fixant les principes de calcul de la contribution mentionnée aux articles 4 et 18 de la loi n° 2000-108 du 10 février 2000 relative à la modernisation et au développement du service public de l’électricité [↑](#footnote-ref-26)
27. Conformément à l’article 7 de l’arrêté du 28 août 2007 fixant les principes de calcul de la contribution mentionnée aux articles 4 et 18 de la loi n° 2000-108 du 10 février 2000 relative à la modernisation et au développement du service public de l’électricité [↑](#footnote-ref-27)
28. Préciser les noms, SIRET et adresses des autres demandes de raccordement. [↑](#footnote-ref-28)
29. Le raccordement simultané en soutirage (besoins propres ou bien auxiliaires de l'Installation de Production) nécessite de transmettre à GEREDIS une autre demande de raccordement par l’intermédiaire du formulaire de raccordement d'une Installation de Consommation. Ce formulaire est disponible sur [www.geredis.fr](http://www.geredis.fr). [↑](#footnote-ref-29)
30. kW=kVA en BT en considérant une injection à cos (phi)=1 [↑](#footnote-ref-30)
31. Donnée rendue publique en application de l’arrêté du 7 Juillet 2016 [↑](#footnote-ref-31)
32. GEREDIS Deux-Sèvres rappelle l’intérêt du demandeur à équilibrer au mieux son installation triphasée, pour limiter les frais du raccordement. [↑](#footnote-ref-32)
33. Il est demandé en vue de l’établissement du contrat d’achat (si obligation d’achat demandée) la répartition de la puissance installée sur les différentes natures possibles de l’installation (généralement, une seule à renseigner) : voir annexes de l’arrêté du 6 octobre 2021. En application de l’article D 314-15 du code de l’énergie, les installations utilisant l’énergie solaire photovoltaïque éligibles à l'obligation d'achat sont celles implantées sur bâtiment, hangar et ombrière d'une puissance installée ≤ 500kw/ [↑](#footnote-ref-33)
34. En application de l’arrêté du 6 octobre 2021 fixant les conditions d'achat de l'électricité produite par les installations implantées sur bâtiment, hangar ou ombrière utilisant l'énergie solaire photovoltaïque, d’une puissance crête installée inférieure ou égale à 500 kilowatts telles que visées au 3° de l'article D. 314-15 du Code de l’énergie et situées en métropole continentale. [↑](#footnote-ref-34)
35. En application du 3° de l'article D. 314-15 du Code de l'énergie, les installations utilisant l'énergie solaire photovoltaïque implantées sur bâtiment d'une puissance crête installée supérieure à 500 kilowatts ainsi que celles implantées au sol ne peuvent pas bénéficier de l'obligation d'achat selon l'arrêté du 6 octobre 2021 Si le producteur souhaite bénéficier de l’obligation d’achat, les informations fournies à GEREDIS Deux-Sèvres par la présente demande, seront transmises à l’acheteur Séolis Obligation achat qui prendra directement contact avec le producteur. [↑](#footnote-ref-35)
36. kWc = kiloWatt-crête : caractéristique des panneaux photovoltaïques. [↑](#footnote-ref-36)
37. Peuvent prétendre à la prime intégration paysagère les installations respectant les critères d’étanchéité définis en annexe 2 de l’arrêté du 06/10/2021 et pour lesquelles la demande complète de raccordement est effectuée au plus tard le 31/12/2022 [↑](#footnote-ref-37)
38. Attention ce choix interdit l’éligibilité à l’obligation d’achat. En application de l’article D 314-15 du code de l’énergie, les installations utilisant l’énergie solaire photovoltaïque éligibles à l'obligation d'achat sont celles implantées sur bâtiment, hangar et ombrière d'une puissance installée ≤ 500kW. [↑](#footnote-ref-38)
39. Conformément aux dispositions de l’arrêté du 6 octobre 2021 fixant les conditions d’achat de l’électricité produite par les installations implantées sur bâtiment, hangar ou ombrière utilisant l’énergie solaire photovoltaïque, d’une puissance crête installée inférieure ou égale à 500 kilowatts telles que visées au 3 de l’article D. 314-15 du code de l’énergie et situées en métropole continentale (NOR TRER2122650A) [↑](#footnote-ref-39)
40. Conformément à l’annexe 1 de l’arrêté du 06/10/2021, la puissance Q est définie comme la puissance installée de l’ensemble des autres installations raccordées ou en projet sur le même site d’implantation que l’installation objet du contrat d’achat, et dont les demandes complètes de raccordement au réseau public ont été déposées dans les 18 mois avant ou après la date de demande complète de raccordement au réseau public pour l’installation objet du contrat d’achat. La notion de « même site » est évaluée au regard des définitions de l’article 2 et des dispositions de l’annexe 3 du présent arrêté. [↑](#footnote-ref-40)
41. Conformément à l’annexe 1 de l’arrêté du 06/10/2021, la puissance Q est définie comme la puissance installée de l’ensemble des autres installations raccordées ou en projet sur le même site d’implantation que l’installation objet du contrat d’achat, et dont les demandes complètes de raccordement au réseau public ont été déposées dans les 18 mois avant ou après la date de demande complète de raccordement au réseau public pour l’installation objet du contrat d’achat. La notion de « même site » est évaluée au regard des définitions de l’article 2 et des dispositions de l’annexe 3 du présent arrêté. [↑](#footnote-ref-41)
42. Le N°de dossier du contrat d’achat est composé d’une suite de 6 chiffres [↑](#footnote-ref-42)
43. Si le constructeur n’a pas communiqué de puissance apparente maximale pour son onduleur, préciser, par défaut, la même valeur que la puissance apparente nominale. [↑](#footnote-ref-43)
44. La notion de découplage est décrite dans la note D-R1-RTA-17. [↑](#footnote-ref-44)
45. Conformément à la note GEREDIS R1-RTA-17 via une attestation de conformité (émise par un organisme externe certifié) à la pré-norme DIN VDE 0126-1-1 (2013-08) rédigée en français pour chacun des appareils différents mis en œuvre [↑](#footnote-ref-45)
46. Validation obligatoire pour toute protection de découplage intégrée à un onduleur triphasé : la protection de découplage doit mesurer les tensions « simples » entre les conducteurs de phase et de neutre [↑](#footnote-ref-46)
47. Si la case « oui » est cochée, joindre un diagramme [P,Q] et [U,Q] précisant les capacités constructives de l’installation au niveau du point de livraison. Les valeurs remplies doivent respecter les exigences décrites dans la note D-GR1-RTA-09. [↑](#footnote-ref-47)
48. Il est demandé en vue de l’établissement du contrat d’achat (si obligation d’achat demandée) la répartition de la puissance installée sur les différentes natures possibles de l’installation (généralement, une seule à renseigner) : voir annexes de l’arrêté du 6 octobre 2021. En application de l’article D 314-15 du code de l’énergie, les installations utilisant l’énergie solaire photovoltaïque éligibles à l'obligation d'achat sont celles implantées sur bâtiment, hangar et ombrière d'une puissance installée ≤ 500kw/ [↑](#footnote-ref-48)
49. Attention ce choix interdit l’éligibilité à l’obligation d’achat. En application de l’article D 314-15 du code de l’énergie, les installations utilisant l’énergie solaire photovoltaïque éligibles à l'obligation d'achat sont celles implantées sur bâtiment, hangar et ombrière d'une puissance installée ≤ 500kW. [↑](#footnote-ref-49)
50. Si le producteur souhaite bénéficier de l’obligation d’achat, les informations fournies à GEREDIS Deux-Sèvres par la présente demande, seront transmises à l’acheteur Séolis Obligation achat qui prendra directement contact avec le producteur. [↑](#footnote-ref-50)
51. kWc = kiloWatt-crête : caractéristique des panneaux photovoltaïques. [↑](#footnote-ref-51)
52. Peuvent prétendre à la prime intégration paysagère les installations respectant les critères d’étanchéité définis en annexe 2 de l’arrêté du 06/10/2021 et pour lesquelles la demande complète de raccordement est effectuée au plus tard le 31/12/2022 [↑](#footnote-ref-52)
53. Attention ce choix interdit l’éligibilité à l’obligation d’achat. En application de l’article D 314-15 du code de l’énergie, les installations utilisant l’énergie solaire photovoltaïque éligibles à l'obligation d'achat sont celles implantées sur bâtiment, hangar et ombrière d'une puissance installée ≤ 500kW. [↑](#footnote-ref-53)
54. Conformément aux dispositions de l’arrêté du 6 octobre 2021 fixant les conditions d’achat de l’électricité produite par les installations implantées sur bâtiment, hangar ou ombrière utilisant l’énergie solaire photovoltaïque, d’une puissance crête installée inférieure ou égale à 500 kilowatts telles que visées au 3 de l’article D. 314-15 du code de l’énergie et situées en métropole continentale (NOR TRER2122650A) [↑](#footnote-ref-54)
55. Conformément à l’annexe 1 de l’arrêté du 06/10/2021, la puissance Q est définie comme la puissance installée de l’ensemble des autres installations raccordées ou en projet sur le même site d’implantation que l’installation objet du contrat d’achat, et dont les demandes complètes de raccordement au réseau public ont été déposées dans les 18 mois avant ou après la date de demande complète de raccordement au réseau public pour l’installation objet du contrat d’achat. La notion de « même site » est évaluée au regard des définitions de l’article 2 et des dispositions de l’annexe 3 du présent arrêté. [↑](#footnote-ref-55)
56. Conformément à l’annexe 1 de l’arrêté du 06/10/2021, la puissance Q est définie comme la puissance installée de l’ensemble des autres installations raccordées ou en projet sur le même site d’implantation que l’installation objet du contrat d’achat, et dont les demandes complètes de raccordement au réseau public ont été déposées dans les 18 mois avant ou après la date de demande complète de raccordement au réseau public pour l’installation objet du contrat d’achat. La notion de « même site » est évaluée au regard des définitions de l’article 2 et des dispositions de l’annexe 3 du présent arrêté. [↑](#footnote-ref-56)
57. Le N°de dossier du contrat d’achat est composé d’une suite de 6 chiffres [↑](#footnote-ref-57)
58. Préciser le nom du document qui sera fourni avec le dossier [↑](#footnote-ref-58)
59. Si le constructeur n’a pas communiqué de puissance apparente maximale pour son onduleur, préciser, par défaut, la même valeur que la puissance apparente nominale [↑](#footnote-ref-59)
60. In défini ci-dessus dans la fiche C5. Mettre 0 si le courant harmonique est mesuré nul ou est jugé négligeable [↑](#footnote-ref-60)
61. Préciser le nom du document qui sera fourni avec le dossier [↑](#footnote-ref-61)
62. Vérifier si le courant d'enclenchement est rapporté au courant nominal efficace ou crête.

    Rappel : I enclenchement crête / I nominal crête = I enclenchement crête / I nominal efficace / 2. [↑](#footnote-ref-62)