

Note informative

Madame, Monsieur,

Veillez trouver en pièce jointe les informations relatives au raccordement de notre projet. Toutefois, nous attirons votre attention sur le fait que les dates mentionnées dans ce document sont susceptibles de modifications en fonction de l'évolution du calendrier du projet.

Nous vous tiendrons informés de tout changement éventuel et restons à votre disposition pour toute information complémentaire.

Cordialement,
VERSO ENERGY

Impact Projet sur le Réseau Public de Distribution de l'Electricité (IPR)

Date de la demande de l'analyse IPR :

Références

N° IPR : AC24/198893



Interlocuteur technique :
BOUILLOT Nicolas
06 30 77 04 72



☐ Particulier ☒ Entreprise ☐ Collectivité

Structure : VERSO ENERGY

Nom : AMOYAL

Adresse mail : f.amoyal@verso.energy

Prénom : François

Téléphone : 07 85 86 87 48

Fonction :

Votre projet

VERSO ENERGY à un projet photovoltaïque dans la commune de PUSIGNAN de 999kW. Nous aurions besoin d'avoir de la vision sur la faisabilité technique d'un raccordement avec les coûts et délais associés.

Adresse du projet : 230 Chemin de Vellerey - 69330 PUSIGNAN

Coordonnées GPS (WGS 84) :

☐ Consommation ☒ Production ☐ Consommation et production
| ☒ Injection de la production en totalité
| ☐ Injection du surplus⁽¹⁾ de la production

Puissance de raccordement souhaitée⁽²⁾ : 999 kW

☒ Création d'un nouveau PDL⁽³⁾ ☐ Ajout sur un PDL existant
N° PDL :

Date souhaitée et prévisionnelle de la mise en service de vos installations : 09/25

Budget client estimatif du projet de raccordement :

⁽¹⁾ Impact si le surplus de production est supérieur à 18kVA

⁽²⁾ S'il y a des bornes I RVE dans le projet, les puissances sont prises en compte dans cette puissance demandée

⁽³⁾ Point De Livraison (PDL)

Préambule

Votre analyse d'Impact Projet Réseau (IPR) vous informe sur :



Une solution technique permettant le raccordement de l'Installation sur la base des critères étudiés sur le Réseau Public de Distribution.



Une évaluation indicative de la contribution au coût du raccordement



Une évaluation indicative des délais de réalisation du raccordement.

Les étapes de votre projet :

Planification à moyen et long terme

Avez-vous pensé à utiliser ces outils gratuits et en libre accès ?



Cartographie des capacités réseaux en basse et moyenne tension⁽¹⁾



Simulateur de raccordement en basse tension et moyenne tension⁽²⁾



1er éclairage du projet avec IPR Demande facultative et payante



Processus de Raccordement

⁽¹⁾Service accessible uniquement aux entreprises et collectivités : <https://mon-compte-client.enedis.fr/>

⁽²⁾Service accessible aux entreprises, collectivités et particuliers : <https://mon-compte-client.enedis.fr/>

⁽³⁾Facultative, elle enclenche de façon anticipée la procédure de raccordement sans avoir à fournir l'ensemble des documents administratifs

1



Vous faites votre demande de raccordement

ou

Vous faites votre demande anticipée de raccordement⁽³⁾ suivie d'une demande de raccordement



2



Étude approfondie, réalisation et acceptation de votre offre de raccordement



3



Chantier de raccordement de votre projet



4

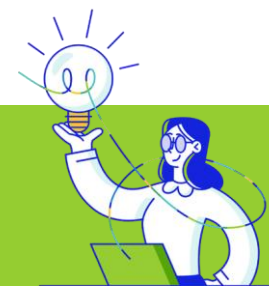


Mise en service de votre installation

Seule la demande de raccordement définitive complète vaut entrée dans la file d'attente et réservation de puissance au niveau du/des poste(s).

L'Impact Projet Réseau n'est pas une étape de la demande de raccordement. Elle est facultative, ne constitue pas une offre de raccordement et n'engage pas Enedis. Elle vous permet de mesurer la faisabilité et l'ampleur des travaux de raccordement nécessaires à votre projet pour l'affiner.

Les conditions techniques de raccordement pourraient évoluer entre IPR et la demande de raccordement et ainsi modifier de manière importante la solution technique retenue.



Solution technique, financière et délai



Rappel de la demande

VERSO ENERGY à un projet photovoltaïque dans la commune de PUSIGNAN de 999 kW. Nous aurions besoin d'avoir de la vision sur la faisabilité technique d'un raccordement avec les coûts et délais associés.



Évaluation indicative du chiffrage de l'impact du projet

Montant TOTAL HT⁽¹⁾ avant réfaction⁽²⁾ : 54 730,72 €

Application de la réfaction tarifaire :

Ouvrages Propres (40%) : 3 537,67 €

Quote part (20 %) : 8 230,21 €

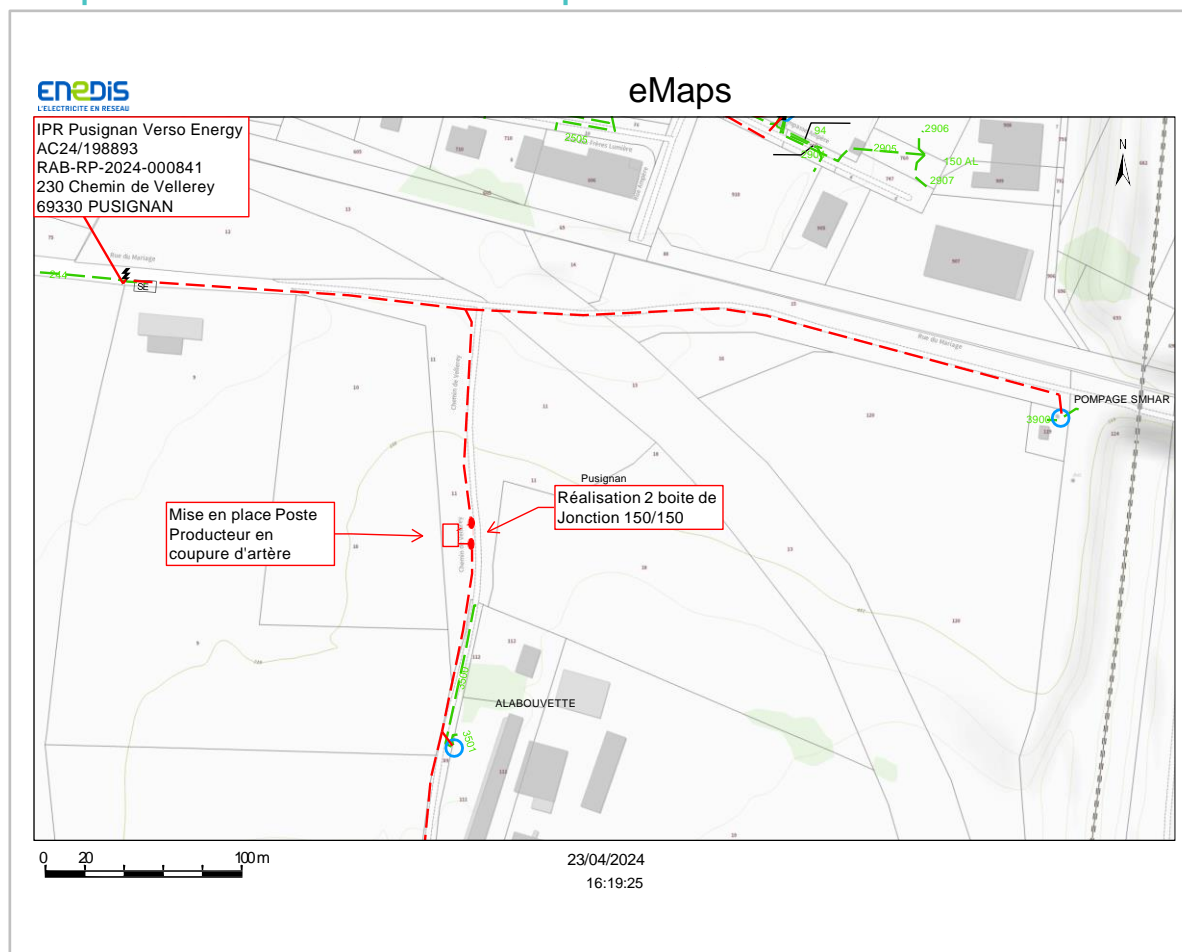
Montant TOTAL HT après réfaction : 42 962,84 €

Montant TVA⁽³⁾ : 8 592,57 €

Montant TOTAL TTC⁽⁴⁾ : 51 555,41 €



Plan prévisionnel de la solution technique



Travaux HTA envisagés

-Création 2 boîtes de jonctions HTA pour raccordement poste privé en coupure d'artère en 150mm² AL sur 15m

Travaux Poste Sources

- Réglage Protections

Travaux PDL

-DEIE



Évaluation indicative des délais de raccordement⁽⁵⁾

À ce jour, vous nous avez indiqué une date souhaitée pour votre raccordement prévisionnel. En effet vous l'estimeriez en 09/25. Ainsi dans les conditions techniques relatives à cette analyse et afin de mieux garantir cette échéance, nous vous préconisons de faire votre demande de raccordement sur le site Enedis 31 mois avant, soit en 02/23.

La date estimée n'est pas compatible avec les délais standards de raccordement ⁽⁶⁾

⁽¹⁾ Hors Taxes (HT)

⁽²⁾ La réfaction correspond à la part prise en charge par Enedis de votre projet

⁽³⁾ Taxe sur la Valeurs Ajoutée (TVA)

⁽⁴⁾ Toutes Taxes Comprises (TTC)

⁽⁵⁾ Ces délais sont indicatifs et ils rappellent la nécessité de procéder à une demande de raccordement auprès d'Enedis, pour une mise en œuvre de votre projet. Ces délais ne prennent pas en compte les travaux éventuels sur le réseau de transport. Les capacités d'accueil peuvent être consultées sur le site : <https://capareseau.fr>.

⁽⁶⁾ Veuillez vous référer à la chronologie du processus de raccordement. Elle est à la fin du document dans les conditions générales d'IPR.

Conditions Générales d'IPR

La présente analyse Impact Projet Réseau a été réalisée dans le respect :

- De la Documentation Technique de Référence – comportant les dispositions réglementaires applicables et les règles techniques appliquées par Enedis à l'ensemble des utilisateurs du Réseau Public de Distribution Consultables sur le site internet d'Enedis (www.enedis.fr) ; ci-contre quelques notes non exhaustives : [Enedis-PRO-RES_67E](#), [Enedis-PRO-RES_65E](#), [Enedis-PRO-RES_43E](#), [Enedis-PRO-RES-50E](#) ;
- De l'ensemble des textes légaux et réglementaires régissant le raccordement des installations au réseau de distribution publique d'électricité et notamment les articles L322-8, L342-1 et suivants et articles D342-1 et suivants du Code de l'énergie ainsi que les normes françaises techniques de référence C14-100 et C11-201 ;
- Du [barème](#) pour la facturation des raccordements au Réseau Public de Distribution d'électricité concédé à Enedis ;
- Des procédures de raccordement des installations de production EnR relevant d'un schéma Régional de Raccordement au Réseau des Énergies Renouvelables.

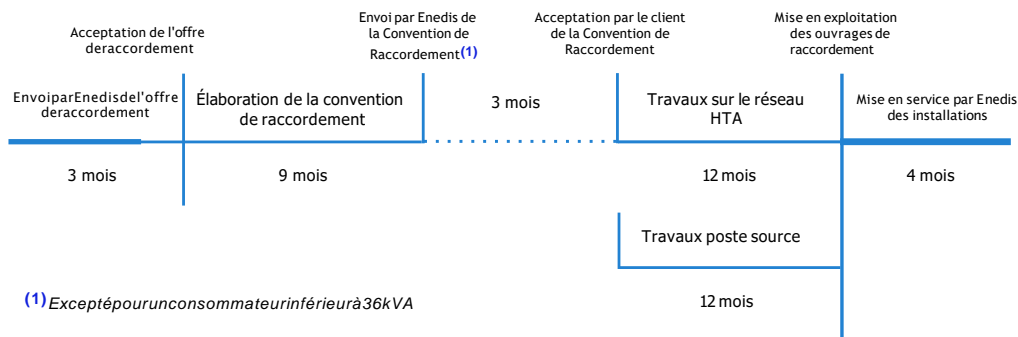
Limites d'IPR :

IPR consiste à examiner exclusivement si le raccordement de l'installation en situation normale des réseaux respecte les contraintes de transit et de tensions sur les Réseaux Publics de Distribution et de Transport, et ne fait pas l'objet de recherches complémentaires. En conséquence, toute demande de raccordement pour des projets similaires, sont susceptibles d'amener à des résultats différents, notamment en raison :

- Des données prises en compte pour réaliser l'IPR ;
- Des évolutions législatives et réglementaires ;
- De l'absence de recherche de tracé approfondie à ce stade du projet ;
- De l'évolution du réseau public de distribution d'électricité et de la connaissance des contraintes, qui sont amenées à varier en fonction de la précision du projet ;
- D'éventuelles contraintes liées à la voirie et au franchissement d'obstacles particuliers ;
- D'éventuelles perturbations, l'installation du Demandeur étant réputée respecter les niveaux réglementaires de perturbation admissibles au Point de Livraison ;
- Des travaux engagés par l'AODE sous sa maîtrise d'ouvrage et sur lesquels Enedis n'a pas d'influence ;
- De l'absence d'étude d'impact sur le réseau HTB.

Ainsi, l'estimation du chiffrage de l'opération peut faire l'objet de modifications.
L'IPR n'engage ni le demandeur, ni Enedis.

Chronologie des principales étapes et délais du processus de raccordement lorsque l'IPR donne suite à une demande de raccordement :



Répartition de la facturation des contributions aux raccordements(2)

Type de raccordement	Facturation de la contribution à l'extension du réseau	Facturation du branchement
Raccordement individuel	<p>À la collectivité en charge de l'urbanisme pour l'extension du réseau hors terrain d'assiette. Non facturé si le remplacement ou l'adaptation d'ouvrages existants ou la création d'une canalisation en parallèle d'une canalisation existante dans la rue permet d'éviter le remplacement de la canalisation existante (renforcement). Facturé si, à l'issue de son remplacement, la nouvelle canalisation est encore en contrainte.</p> <p>Au demandeur, sur décision de la collectivité en charge de l'urbanisme notifiée au moment de l'AU, dans le cas d'un équipement public exceptionnel ou d'un équipement propre inférieur à 100m (articles L332-8 et L332-15 (hors résidentiel) du code de l'urbanisme).</p>	Au demandeur et extension du réseau sur le terrain de l'assiette)
Raccordement collectif lotissement ou en immeuble	<p>À la collectivité en charge de l'urbanisme pour l'extension du réseau hors terrain d'assiette. Non facturé si le remplacement ou l'adaptation d'ouvrages existants ou la création d'une canalisation en parallèle d'une canalisation existante dans la rue évite le remplacement de la canalisation existante (renforcement). Facturé si, à l'issue de son remplacement, la nouvelle canalisation est encore en contrainte.</p> <p>Au promoteur, sur décision de la collectivité en charge de l'urbanisme notifiée au moment de l'AU, dans le cas d'un équipement public exceptionnel ou d'un équipement propre inférieur à 100m (articles L332-8 et L332-15 (hors résidentiel) du code de l'urbanisme pour zone industrielle et zone d'aménagement).</p>	Au promoteur ou à l'exploitant d'une parcelle neuve
Raccordement en zone d'aménagement d'intérêt communautaire	À l'aménageur pour les équipements nécessaires à la ZAC	À l'aménageur ou au demandeur
Raccordement d'un producteur	Au producteur	Au producteur

(2) Conformément à 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.

Si votre demande concerne de la moyenne tension (HTA en production) :

Pour assurer l'intégration des EnR aux réseaux électriques tout en préservant la sûreté du système et en maîtrisant les coûts, les Schémas Régionaux de Raccordement aux Réseaux des Énergies Renouvelables (SRRRER) constituent un outil privilégié d'aménagement du territoire.

L'article 14 du décret du 20 avril 2012 portant sur le SRRRER prévoit que la solution de raccordement doit être proposée sur le Poste Source le plus proche disposant d'une capacité réservée, suffisante pour satisfaire la puissance de raccordement proposée.

La note [Enedis-PRO-RES_65E](#) définit les conditions de raccordement des Installations de Production EnR relevant d'un Schéma Régional de Raccordement au Réseau des Énergies Renouvelables ou d'un volet géographique et donne en particulier la définition de la solution de raccordement s'inscrivant dans le SRRRER.