



REUNION DE SECTEUR PONTHIEU-MARQUENTERRE

Mardi 24 septembre 2024, 10h



LE MOT DU PRÉSIDENT Franck BEAUVARLET

ORDRE DU JOUR

- 🌀 Mot d'accueil du Président et du responsable de secteur
- 🌀 Groupement d'achat d'électricité et de gaz
- 🌀 Transition énergétique : développement des énergies renouvelables
 - 🌀 Dispositifs d'accompagnement proposés par Territoire d'énergie Somme (FDE80)
 - 🌱 Schémas directeurs des énergies renouvelables
 - 🌱 Conseil en Énergie Partagé (CEP)
 - 🌱 Contrat Chaleur Renouvelable territorial (CCRt80)
 - 🌱 Dispositif *Les Générateurs*
 - 🌱 SEM Somme Energies

ORDRE DU JOUR

- 🌀 Développement du gaz vert et nouvelles perspectives
- 🌀 Intervention du concessionnaire
- 🌀 Schéma de déploiement IRVE (Infrastructure de Recharge de Véhicule Electrique)
- 🌀 Evolution des infrastructures des réseaux électriques : principaux enjeux

🌀 Projets et réalisations sur votre secteur



Communauté de Communes
PONTHIEU-MARQUENTERRE



RESPONSABLE DE SECTEUR

Yves MONIN

EN CHIFFRES

**Budget total HT de
chantiers sur le secteur :**

3,16 M €

2 182

Remplacements d'éclairage public en LED

50

**Points de charge
pour véhicules électriques**

3 734

Charges

12

**Communes adhérentes au service
de Conseil en Énergie Partagé**

**Nombre de bâtiments
correspondants et surface**

38

15 000 m²

3

Audits de bâtiments et de chaufferies

80 000 €

de fonds de concours

GROUPEMENT D'ACHAT D'ÉLECTRICITÉ ET DE GAZ

Alain WALLER, Directeur général

-  Contexte général
-  Contexte local : groupement
de commande FDE80
-  Orientations et perspectives

CONTEXTE GÉNÉRAL

● GAZ ET ÉLECTRICITÉ : UNE FACTURE EN 3 PARTIES

- 1 **Fourniture >** Des prix libres : ceux du marché
- 2 **Acheminement >** Des prix régulés
- 3 **Taxes >** Fixées par l'État

CONTEXTE GÉNÉRAL

■ Fourniture : un contexte instable

- 2022 : hausse très importante des prix de base due à la guerre en Ukraine, pic en août 2022 : 300 € HT/MWh pour le gaz / 1100 € HT/MWh pour l'électricité
- Depuis septembre 2022 : lente décrue des prix

CONTEXTE GÉNÉRAL

■ Fourniture : un contexte instable



Aujourd'hui :

- Le prix de base de l'électricité est revenu à sa situation de janvier 2022 :
70 à 85 € HT/MWh
- Le prix de base du gaz reste plus élevé :
30 à 42 € HT/MWh, contre 20 € HT/MWh en janvier 2022

GROUPEMENT DE COMMANDES

■ Une majorité de nos collectivités sont adhérentes.

PROTECTION ++

 31/12/2024 : Fin des marchés actuels

07/2024 : Nouveaux marchés conclus pour la fourniture :

- ▶ Électricité* avec **Proxelia**
- ▶ Gaz* avec **Total Énergies** (secteur de distribution GRDF)
Gazelec Péronne (secteur de distribution Régie de Péronne)
Proxelia (secteur de distribution SICAE)

* Marché électricité jusqu'au 31/12/2027 / Marchés gaz jusqu'au 31/12/2028

Marchés
à prix fixes
pour la partie
fourniture

GROUPEMENT DE COMMANDES

► Prix moyens facturés HTT * 2024

Gaz : 82,5 €/MWh

Électricité : 165 €/MWh

► Prix moyens facturés HTT * 2025

Gaz : 73 €/MWh (- 11,5%)

Électricité : 127 €/MWh (- 23%)

* Prix avec acheminement

Pour les sites de puissance inférieure à 36 kVA, le prix de l'électricité est en moyenne 33% inférieur au Tarif Réglementé de Vente (TRV), dont bénéficient certains membres.

ORIENTATIONS ET PERSPECTIVES

Retour à un niveau de prix raisonnable.
MAIS sauf circonstances exceptionnelles,
on ne reviendra pas au niveau de prix de 2020.

ORIENTATIONS ET PERSPECTIVES

Les facteurs poussant à la hausse :

- > **Décarbonation** de notre économie
- > **Investissements** conséquents à engager et financer pour sortir des énergies fossiles : **méthanisation, centrales nucléaires, parcs éoliens et photovoltaïques**
- > **Contexte géopolitique**

Développement du gaz vert

Électrification des usages
Mobilité, pompes à chaleur, process industriels...

ORIENTATIONS ET PERSPECTIVES

■ PISTES D' ACTIONS POUR NOS COLLECTIVITÉS

Production d'énergie renouvelable : satisfaire une partie de nos besoins à prix maîtrisé

- Autoconsommation individuelle : *panneaux photovoltaïques sur toitures, sur ombrières ou au sol, pour réduire la consommation électrique du site, les coûts d'acheminement et les taxes*
- Autoconsommation collective : *idem avec revente du surplus de production à des voisins*

ORIENTATIONS ET PERSPECTIVES

■ PISTES D'ACTIONS POUR NOS COLLECTIVITÉS

Production d'énergie renouvelable : satisfaire une partie de nos besoins à prix maîtrisé

- Contrats d'achat de long terme de gaz et d'électricité renouvelable :
 - pour sécuriser une partie de l'approvisionnement à un prix stable
 - se mobiliser pour développer et détenir des actifs de production par le biais de la SEM Somme Energies

Adaptation des réseaux d'électricité et de gaz :

- Travail en cours avec GRDF pour moderniser le contrat de concession

ORIENTATIONS ET PERSPECTIVES

■ PISTES D' ACTIONS POUR NOS COLLECTIVITÉS

Sobriété et efficacité énergétique

- > Modernisation de l'éclairage public (LED)
- > Rénovation énergétique des bâtiments

TRANSITION ÉNERGÉTIQUE - DEVELOPPEMENT DES ENERGIES RENOUVELABLES

DIRECTION DE LA TRANSITION
ET DE L'EFFICACITÉ ÉNERGETIQUE



territoire
d'énergie

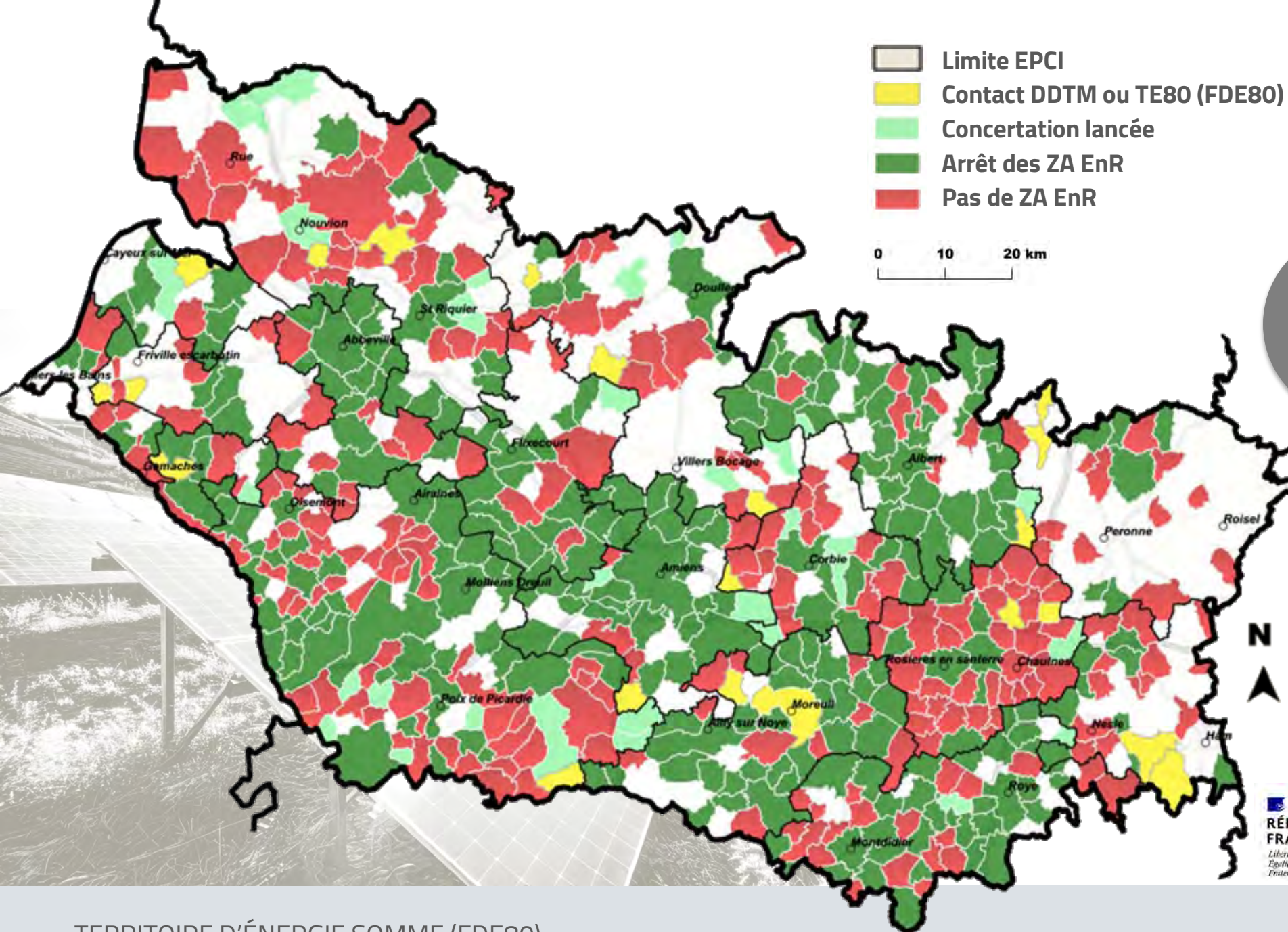
SOMME • FDE80

TRANSITION ÉNERGÉTIQUE - DÉVELOPPEMENT DES ÉNERGIES RENOUVELABLES



Énergies renouvelables : où en sont les zones d'accélération ?

Plus d'un an après la publication de la loi d'accélération des énergies renouvelables (Loi APER), quels premiers enseignements ?



**LOI
APER**

Délibérations
prises par
les communes
de la Somme

*État des lieux à juillet
2024*

Les chiffres clés au 31/07/2024

À l'échelle du département :

- 1/3** des communes se sont positionnées
- 1/3** des communes ne se sont pas positionnées
- 1/3** des communes ont refusé de définir des ZA EnR

Suivi des délibérations ZA EnR et des filières retenues par EPCI

Ponthieu-Marquenterre = 71 communes
Département de la Somme = 772 communes

Positionnement des communes	Nombre de délibérations pour l'identification de zones d'accélération	Pourcentage de communes correspondant	Nombre de délibérations pour refuser l'identification de zones d'accélération	Pourcentage de communes correspondant
Communauté de communes Ponthieu-Marquenterre	14	20%	25	35%
Département de la Somme	273	35 %	235	30%

Suivi des délibérations ZA EnR et des filières retenues par EPCI

Ponthieu-Marquenterre = 71 communes
Département de la Somme = 772 communes



Types d'EnR privilégiés	Solaire PV sol (agrivoltaïsme et ombrières sur parkings inclus)	Solaire PV toitures	Solaire thermique	Eolien	Méthanisation	Géothermie	Hydroélectricité	Bois énergie
Communauté de communes Ponthieu- Marquenterre	50 %	57%	21%	29%	21%	29%	29%	14%

À RETENIR

2025 : Proposition de zones d'accélération
dans le cadre de la nouvelle *Programmation
Pluriannuelle de l'Énergie* (PPE)



Possibilité pour les
communes d'identifier sur
leur territoire des zones **en
processus continu, malgré
les délibérations déjà
prises (définition de
nouvelles zones =
concertation préalable)**



Importance du **débat
communautaire et de la
concertation** même en cas
de renfort



Travail à **l'échelle de
l'EPCI** = cohérence et
simplification



Délégation possible à la DDTM
pour saisir le travail sur le portail
cartographique IGN



Webinaire au 2eme semestre 2024
après synthèse des travaux par le Comité
Régional de l'Énergie (CRE)

DISPOSITIFS D'ACCOMPAGNEMENT DE TERRITOIRE D'ÉNERGIE SOMME (FDE80)

DIRECTION DE LA TRANSITION
ET DE L'EFFICACITÉ ÉNERGETIQUE

Une ingénierie territoriale au service de votre projet de production d'électricité ou de chaleur renouvelable

-  Schéma directeur intercommunal
-  Conseil en Énergie Partagé (CEP)
-  Contrat Chaleur Renouvelable territorial (CCRt)
-  Dispositif *Les Générateurs*
-  SEM Somme Energies

Schéma directeur des énergies renouvelables à l'échelle des EPCI : pour une planification globale



Qualifier et localiser les potentiels de développement des filières EnR



Définir collectivement une stratégie énergétique concrète et adaptée aux enjeux de l'intercommunalité et des communes en matière de :

- production d'énergies,
- dans le respect des enjeux sociaux, environnementaux, paysagers, alimentaires, etc.



Appuyer les communes pour l'élaboration des zones d'accélération



Formaliser un portefeuille de projets à 5 ans

Schéma directeur des énergies renouvelables à l'échelle des EPCI : pour une planification globale

DURÉE :
6 mois

*Appui financier
et juridique
pour faciliter
la réalisation*

-  Aide financière de l'ADEME à hauteur de **70 %**, issue du fonds chaleur, plafonnée à 50 000 €
-  Aide financière de Territoire d'énergie Somme (FDE80) à hauteur de **10%**, complétée si besoin par un soutien en **ingénierie technique et juridique** :
 - Consultation et choix du prestataire
 - Co-pilotage de la mission aux cotés de l'EPCI
 - Gestion financière du dossier auprès de l'ADEME (à l'appui de la délibération de la collectivité sur le portage, et de la convention donnant mandat à Territoire d'énergie Somme (FDE80))

*Budget de réalisation selon le nombre
de communes et d'habitants, et le temps
dédié à l'animation et la concertation.
Prix d'appel entre 50 et 60 K€ HT*

**RESTE À CHARGE
POUR LA COMMUNE :
20 %**

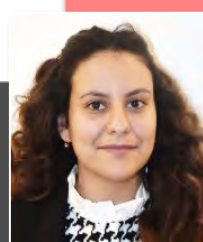
Conseil en Énergie Partagé(CEP) Identifier et scénariser Accompagner 153 collectivités



Eric DARRAS
54 collectivités
190 bâtiments



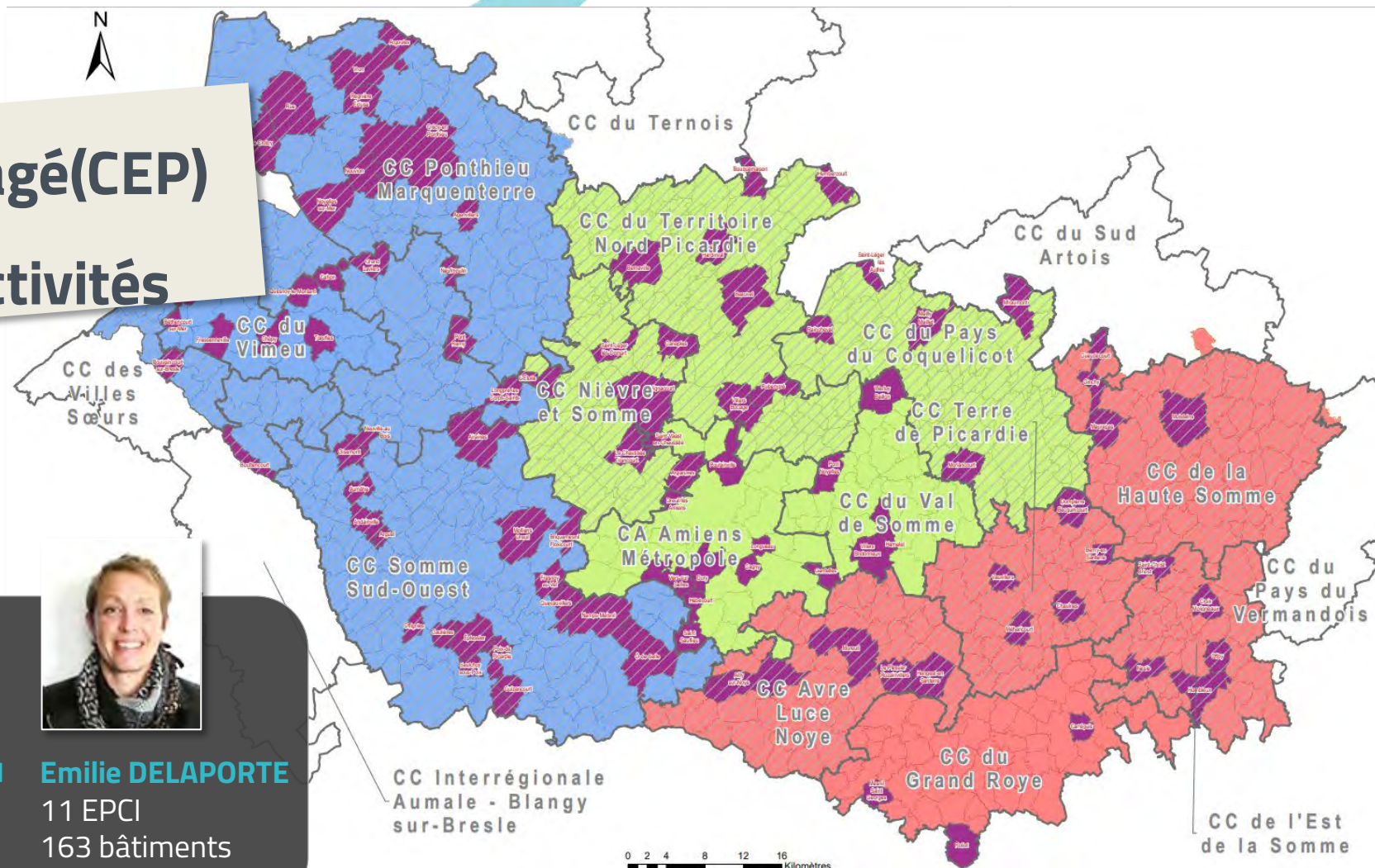
Karim GLANIOS
56 collectivités
157 bâtiments



Marwa GATTOUFI
32 collectivités
115 bâtiments



Emilie DELAPORTE
11 EPCI
163 bâtiments



Conseil en Énergie Partagé(CEP) Missions sur lesquelles nous solliciter

- ✓ Diagnostics de bâtiments et de chaufferies
- ✓ Conseils/choix des scénarios de travaux
- ✓ Marché de travaux/choix des entreprises
- ✓ Suivi de chantiers
- ✓ Portage des opérations sous mandat de maîtrise d'ouvrage



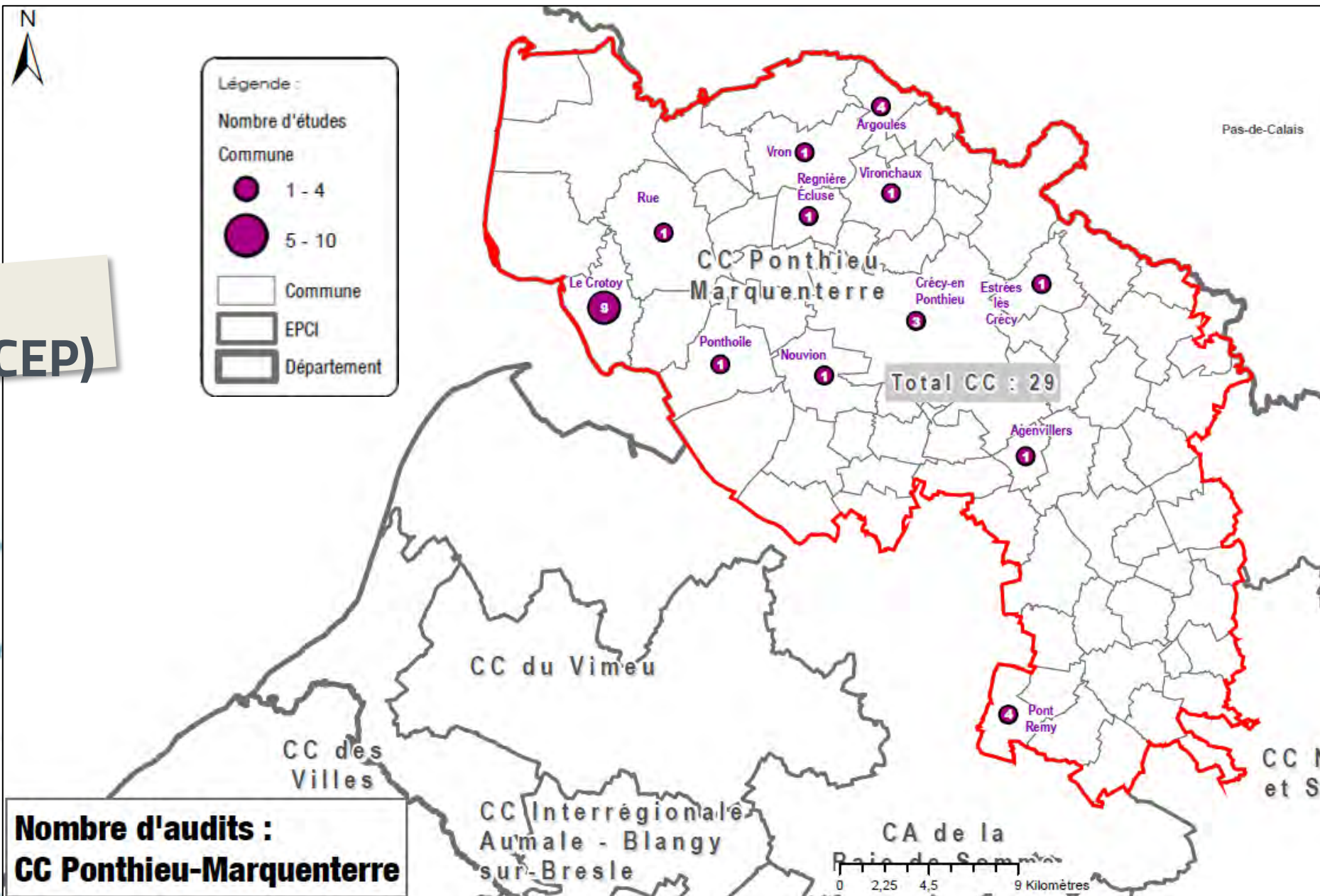
Appui :

- Technique
- Administratif
- Financier

*adhésion pour 6 ans :
80 € par bâtiment
et par an*

DISPOSITIFS D'ACCOMPAGNEMENT DE TERRITOIRE D'ÉNERGIE SOMME (FDE80)

Conseil en Énergie Partagé(CEP)



Financer : aides disponibles pour les équipements de chauffage et eau chaude sanitaire

- Biomasse énergie
- Solaire thermique (eau chaude)
- Géothermie avec Pompe à Chaleur
- Réseaux de chaleur (création, extension)

- ☰ Depuis le 1^{er} janvier 2024, Territoire d'énergie Somme (FDE80) instruit les demandes de subventions pour le « Fonds Chaleur », à travers le **Contrat Chaleur Renouvelable territorial de la Somme (CCRt80)**, pour une durée de 3 ans.
- ☰ **Accompagnement technique et financier** coordonné par Territoire d'énergie Somme (FDE80) pour le compte de l'ADEME.
- ☰ **Dispositif ouvert aux secteurs public ET privé :** Collectivités / Entreprises / Bailleurs sociaux / Agriculteurs / Établissements de tourisme / Établissements sociaux et hospitaliers / Associations...



Financer : aides disponibles pour les équipements de chauffage et eau chaude sanitaire

- Biomasse énergie
- Solaire thermique (eau chaude)
- Géothermie avec Pompe à Chaleur
- Réseaux de chaleur (création, extension)

1

📄 Études d'opportunités **gratuites**

2

📄 Subventions jusqu'à **80 % des études**
(plafond à 100 000 € HT de dépenses)

📄 Subventions **jusqu'à 65 % des travaux**

3

📄 Accompagnement **sur toute la durée du projet**

📄 Aide au **montage du plan de financement** :
aides de Territoire d'énergie Somme (FDE80), du fonds
chaleur et de l'Etat (DSIL/DETR/fonds vert) **cumulables**



DISPOSITIFS D'ACCOMPAGNEMENT DE TERRITOIRE D'ÉNERGIE SOMME (FDE80)

Renseignements auprès de l'opérateur du CCRT
Territoire d'Énergie Somme (FDE 80) :

Théo KLAUS
Chargé de mission chaleur renouvelable
07.85.65.63.47 / theo.klaus@fde-somme.fr

Dépôt de dossier
sur la plateforme dédiée :
www.ccrt80.fr



Contrat Chaleur Renouvelable Territorial
de la Somme (CCRT80)

Portail de demande de subvention

BIENVENUE !

Identifiant

Mot de passe

SE CONNECTER

Créez un compte

Mot de passe oublié

Conditions Générales d'Utilisation - Mentions légales

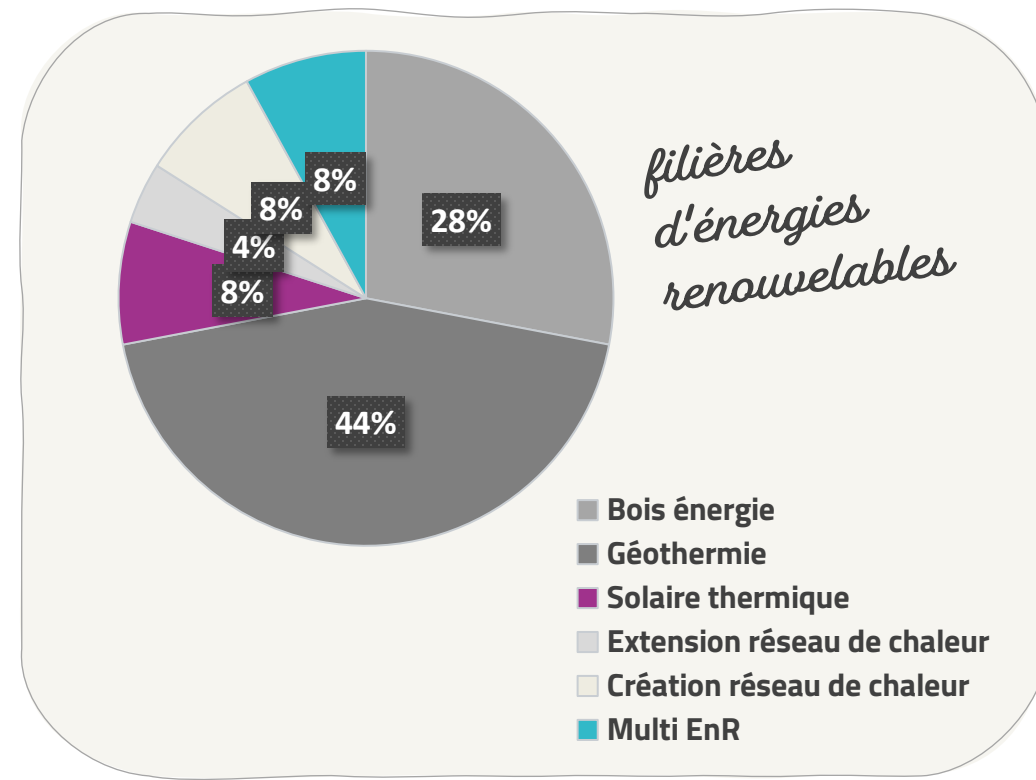
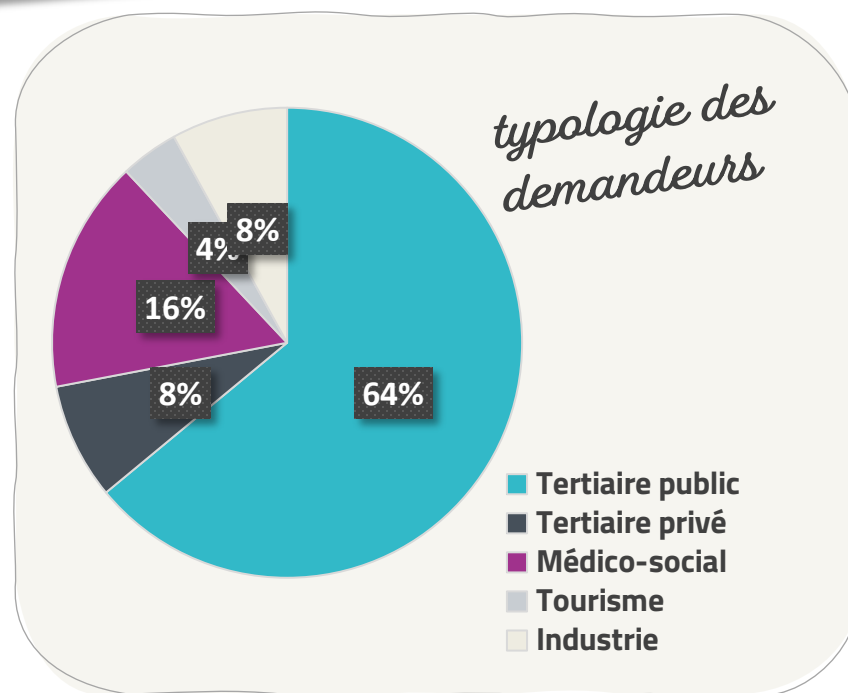


DISPOSITIFS D'ACCOMPAGNEMENT DE TERRITOIRE D'ÉNERGIE SOMME (FDE80)

CCRt 80 : BILAN du 1er semestre 2024



23 projets identifiés
8 projets financés



CCRt 80 : BILAN du 1er semestre 2024

Financement	Montant engagé via le Fonds chaleur
Études	165 020 €
Investissement	129 090 €
Total	294 110 €



23 projets identifiés
8 projets financés

8 projets présentés en comité d'attribution des aides :

Etude de faisabilité **Géothermie**

- Gymnase de Beaucamps-le-Vieux (CCSSO)
- RPC à Oisemont (CCSSO)
- Bâtiments communaux à Miraumont (TE80)
- Bâtiments communaux à Rollet (TE80)

Etude de faisabilité **Biomasse**

- Bâtiments communaux à Argoeuvres (TE80)
- Bâtiments communaux à Canaples (TE80)
- Domaine du Petit Château à Lamotte Brebières (Privé)

Travaux de **Réseau de chaleur**

- Extension du réseau de chaleur de Corbie (TE80)

DISPOSITIFS D'ACCOMPAGNEMENT DE TERRITOIRE D'ÉNERGIE SOMME (FDE80)



25/09 de 9h à 10h30 :
webinaire à destination
des élus sur le Fonds vert

Les autres dispositifs financiers



> Fonds chaleur
CCRT 80



> Fonds d'appui aux
communes (FAC)



> Fonds de concours



> DETR
> DSIL
> FONDS VERT (rénovation
énergétique des bâtiments
publics et ingénierie.
> Guide de l'ingénierie
départementale



> Fonds Régional
d'Amplification de la
Troisième Révolution
Industrielle - REV3 :
FRATRI



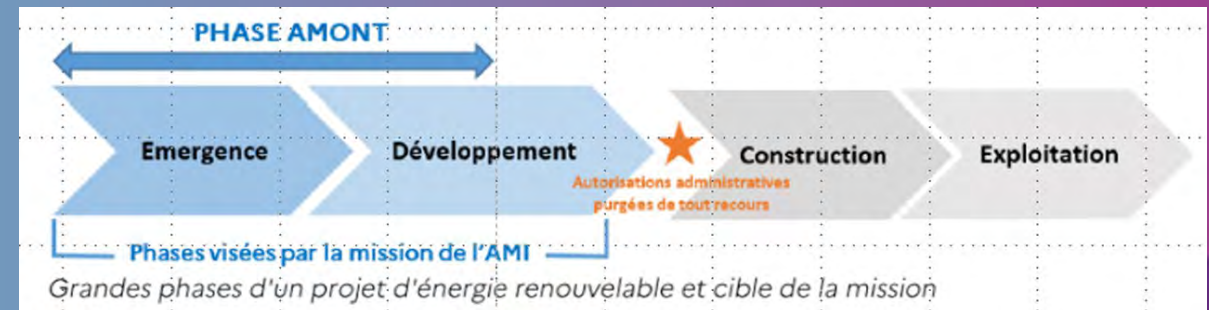
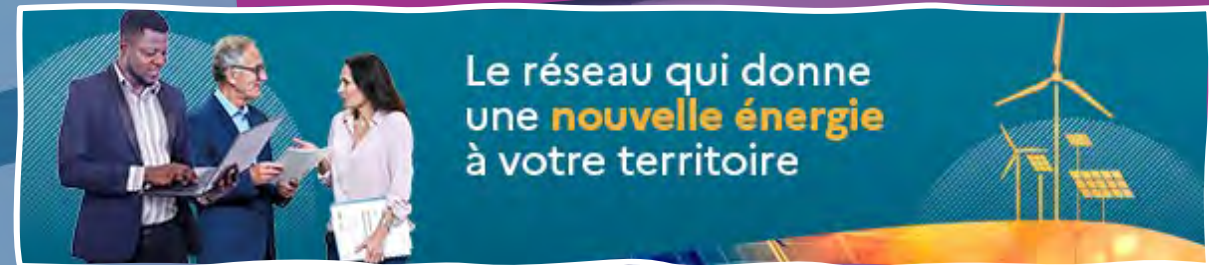
> Financements longue durée
> Intracring
> Prise de participation
minoritaire en fonds propres

Réseau Les Générateurs : un conseiller solaire photovoltaïque et éolien dédié pour...



- Accompagner au plus tôt les collectivités et EPCI sur les projets éoliens et photovoltaïques : phase d'émergence et début du développement de projets d'ampleur
- Compléter l'expertise des communes: pour accompagner des projets via une note d'opportunité, préciser leur rôle et leur niveau d'implication
- Favoriser l'émergence de grands projets de solarisation de patrimoine, via des appels à manifestation d'intérêt (AMI)

Une expertise locale, objective et publique,
soutenue par l'ADEME, la Région et l'État



DISPOSITIFS D'ACCOMPAGNEMENT DE TERRITOIRE D'ÉNERGIE SOMME (FDE80)



**Etat des lieux du territoire
prospecté en 2023**



NORD

PAS-DE-CALAIS

AISNE

OISE

0 3,75 7,5 15 Kilomètres

Légende :

Site communal

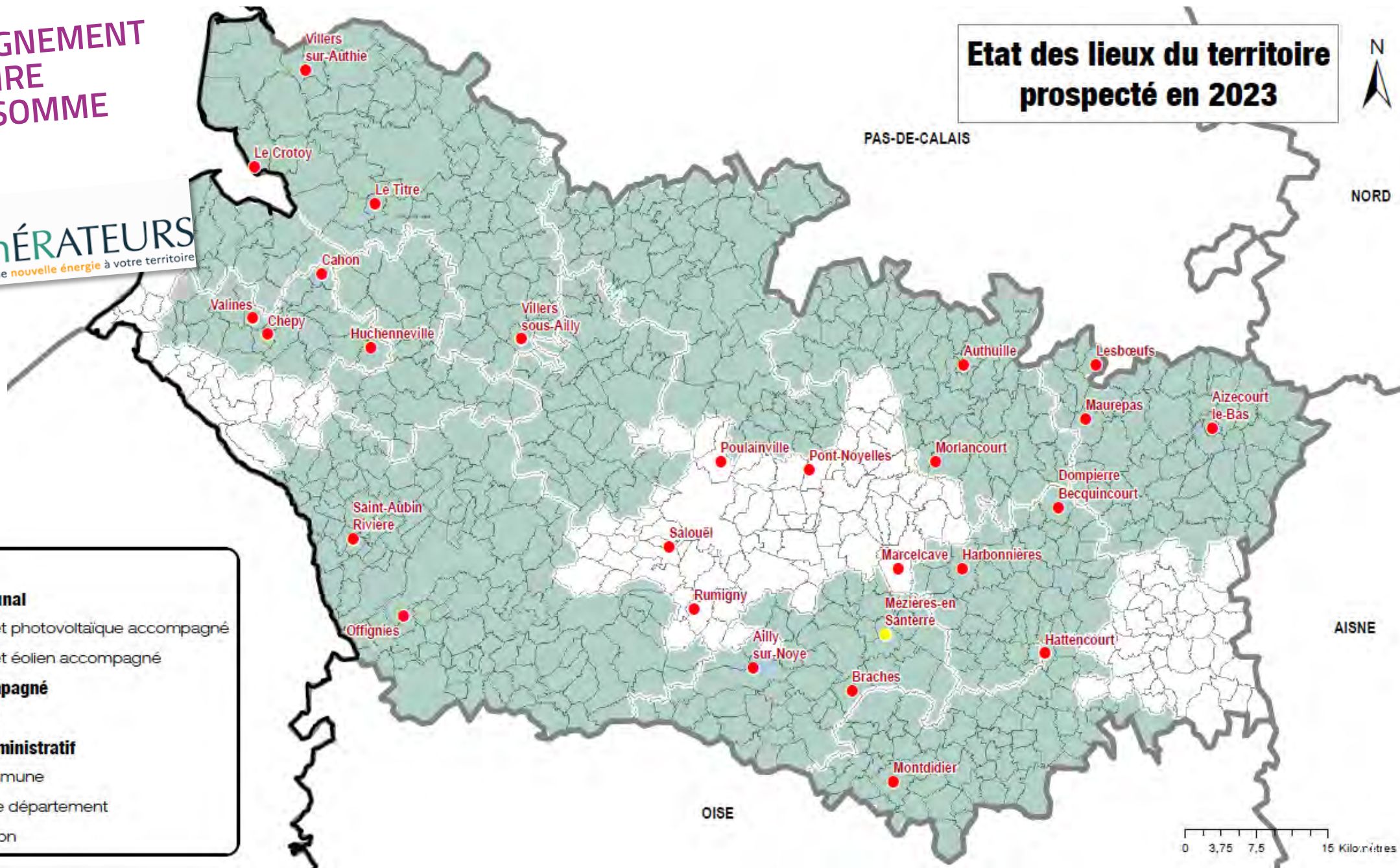
- projet photovoltaïque accompagné
- projet éolien accompagné

EPCI accompagné

■ EPCI

Contour administratif

- Commune
- Autre département
- Région





Production d'énergie renouvelable

Efficacité énergétique des bâtiments :

- 🌱 Conseil
- 🌱 Fonds de concours
- 🌱 Possibilité de mandat de maîtrise d'ouvrage à TE80

Energie renouvelable :

- 🌱 Conseil
- 🌱 Fonds de concours pour les études de faisabilité
- 🌱 Possibilité de mandat de maîtrise d'ouvrage à TE80
- 🌱 Signature de baux avec TE80 pour la mise à disposition de terrains ou de toitures

Intervention de la SEM Somme Energies pour des gros projets



Production d'énergie renouvelable

La Société d'Economie Mixte (SEM) SOMME ENERGIES a la capacité **d'étudier, développer, financer, construire, gérer et exploiter tout type de projets d'énergie renouvelable** pour les collectivités de la Somme :

-  *solaire*
-  *méthanisation*
-  *hydroélectricité*
-  *éolien*
-  *énergies de récupération et de stockage*

Elle vise à **défendre les intérêts énergétiques et financiers des territoires** par la détention d'actifs qui contribuent à leur indépendance énergétique, et par l'investissement local pour des retombées directes au service des collectivités et de leurs administrés.



Production d'énergie renouvelable

Retombées économiques locales des projets citoyens d'énergies renouvelables

*Les projets citoyens
d'énergies renouvelables
(c'est-à-dire développés
avec des citoyens et/ou des
collectivités) sont 2 à 3 fois
plus profitables au territoire*

*Source : Etude ADEME et
Energie Partagée de 2019)*



DISPOSITIFS D'ACCOMPAGNEMENT DE TERRITOIRE D'ÉNERGIE SOMME (FDE80)



↓ 75 %

↓ 25 %



Organigramme de la SEM Somme énergies

SEM SOMME ENERGIES

Capital : 5 666 400 €

photovoltaïque

SOLROI
Développement projets solaires
PV au sol (Roisel, Albert)
Capital : 50 000 €

XENON
Parc solaire en sur Athies
Samoussy
Capital : 1 500 100 €

TS135Chepy
Développement projet solaire
PV au sol de Chepy
Capital : 3 000 €

Flexi Energies
Développement projet solaire
PV au sol de Nampont
Capital : 20 000 €

méthanisation

VIMAGRI ENERGIES
Méthanisation sur Méneslies
Capital : 400 000 €

BIOGAZ DU COQUELICOT
Méthanisation sur Albert
Capital : 2 157 400 €

SANAMETHAN
Méthanisation sur Vraignes
Capital : 1 448 500 €

hydroélectricité

SOMME HYDRO ELEC
Développement de projets
hydroélectricité sur le Dpt Somme
Capital : 1 000 €

multi énergies

SOMME SUD OUEST ENERGIES
Projets EnR avec la C.C Somme
Sud Ouest
Capital : 1 100 000 €

SEM Energies Hauts-de-France
Développement de projets EnR
sur les Hauts-de-France
Capital 7 337 000€

éolien

ENERCAP
1 éolienne sur Croixrault
Capital : 75 000€

stockage

Tiamat
Batterie du futur
Capital : 72 867 €



Production d'énergie renouvelable

Enjeux actuels

- ✦ Développer des **projets solaires au sol sur des terrains dégradés** (projet possible jusqu'à moins d'un hectare).
- ✦ **Équiper d'ombrières photovoltaïques les parkings de plus de 1500 m²** (Loi d'accélération des énergies renouvelables)
- ✦ **Optimiser les premiers parcs éoliens** (notamment ceux construits dans les années 2000) grâce au repowering (diminuer le nombre d'éoliennes, remodeler les parcs, etc.) Permettre aux collectivités d'accéder à la gouvernance des parcs.
- ✦ **Agrivoltaïsme** : Le cadre réglementaire est sorti. Des projets émergeront.

Les collectivités doivent s'approprier ces projets.

La SEM est là pour les accompagner afin que le territoire bénéficie d'un maximum de retombées.

INTERVENTION DU CONCESSIONNAIRE

M. Patrick GEST



GRDF

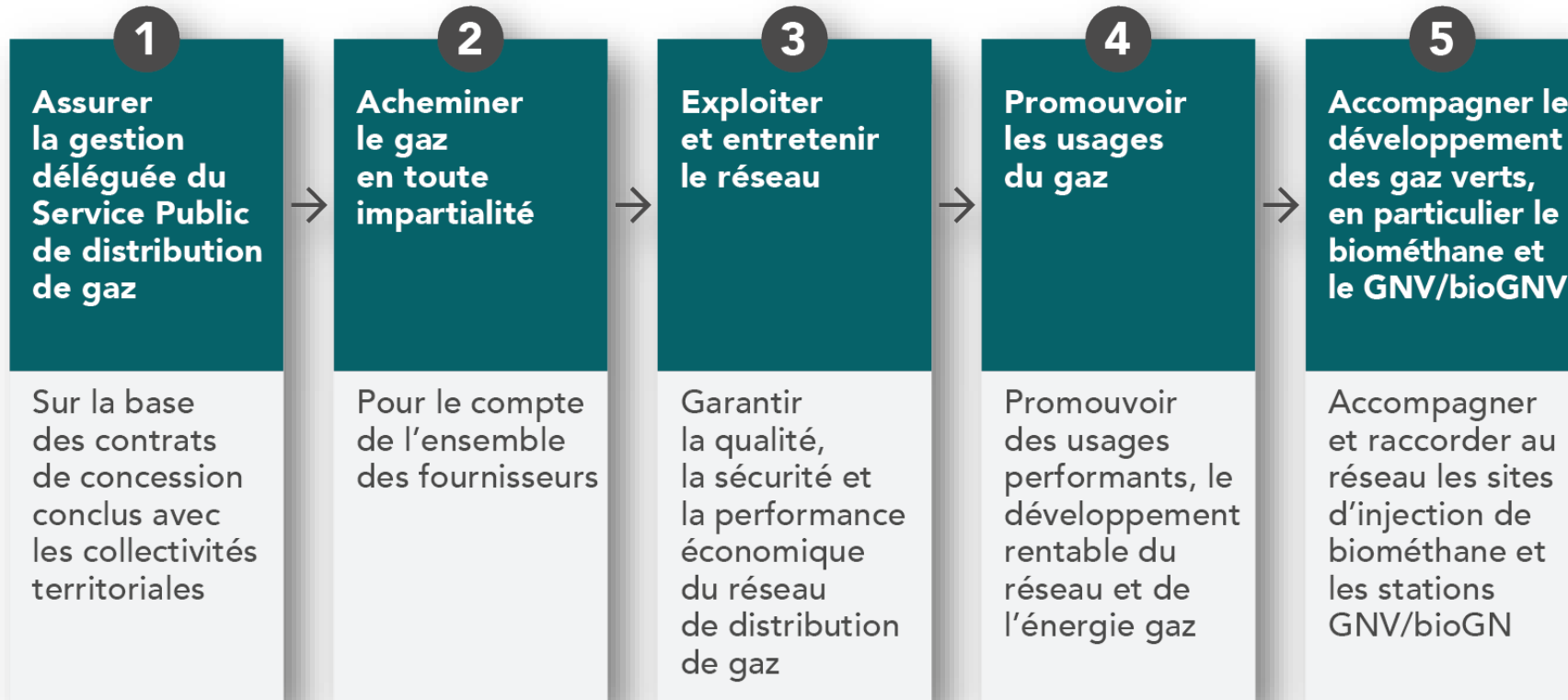
GAZ RÉSEAU
DISTRIBUTION FRANCE



Territoire Energie Somme Réunions de secteur 2024



Les missions de GRDF



→ Dans un système concessif, le concessionnaire GRDF est le principal investisseur.

Le gaz vert pour le département de la SOMME



A NOTER :

Dans les Hauts-de-France, au 15 juillet 2024, 96 unités de méthanisation injectent du gaz vert dans les réseaux de gaz :

- 82 raccordées au réseau GRDF et 14 sur le réseau GRTGaz
- Production : + de 2 TWh/an

Dans la SOMME, 9 unités de méthanisation injectent du gaz vert sur dans les réseaux de gaz et 4 unités en construction :

- 7 raccordées au réseau GRDF et 2 sur le réseau GRT Gaz
- Localisation : Mouflers, Saint-Riquier, La Chaussée-Tirancourt, Cottenchy, Montdidier, Assainvillers, Y, Vraignes-en-Vermandois, Eppeville
- Unités de méthanisation en construction : Méneslies / Brutelles / Airaines / Albert
- Production : + de 200 GWh/an

Au périmètre de Territoire Energie Somme, la Transition Energétique est déjà en cours pour les Communes adhérentes



Gaz verts

5 méthaniseurs (GRDF)

30% de gaz vert dans la consommation résidentielle de gaz de la FDE80



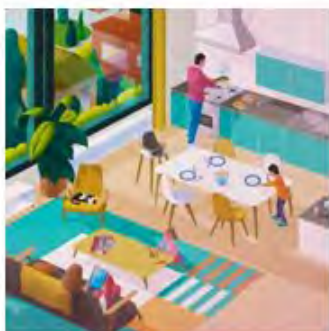
BioGNV/GNV

3 stations BioGNV/GNV (dont 2 publiques)

15 véhicules BioGNV/GNV immatriculés

494 MWh/an économisés

480 T_{eq} CO₂/an évités



Conversion Fioul/Gaz

1 100 conversions Fioul/Gaz résidentiel depuis 2012

7,2 GWh/an économisés

3 800 T_{eq} CO₂/an évités



Suivi de consommation

Déploiement des compteurs communicants en cours de finalisation :

près de 25 000 dispositifs de comptage communicants installés

GAZPAR : Le compteur communicant



Au périmètre Territoire Energie Somme :
24 511 compteurs communicants ont été installés

Avancement du déploiement : + 96 %

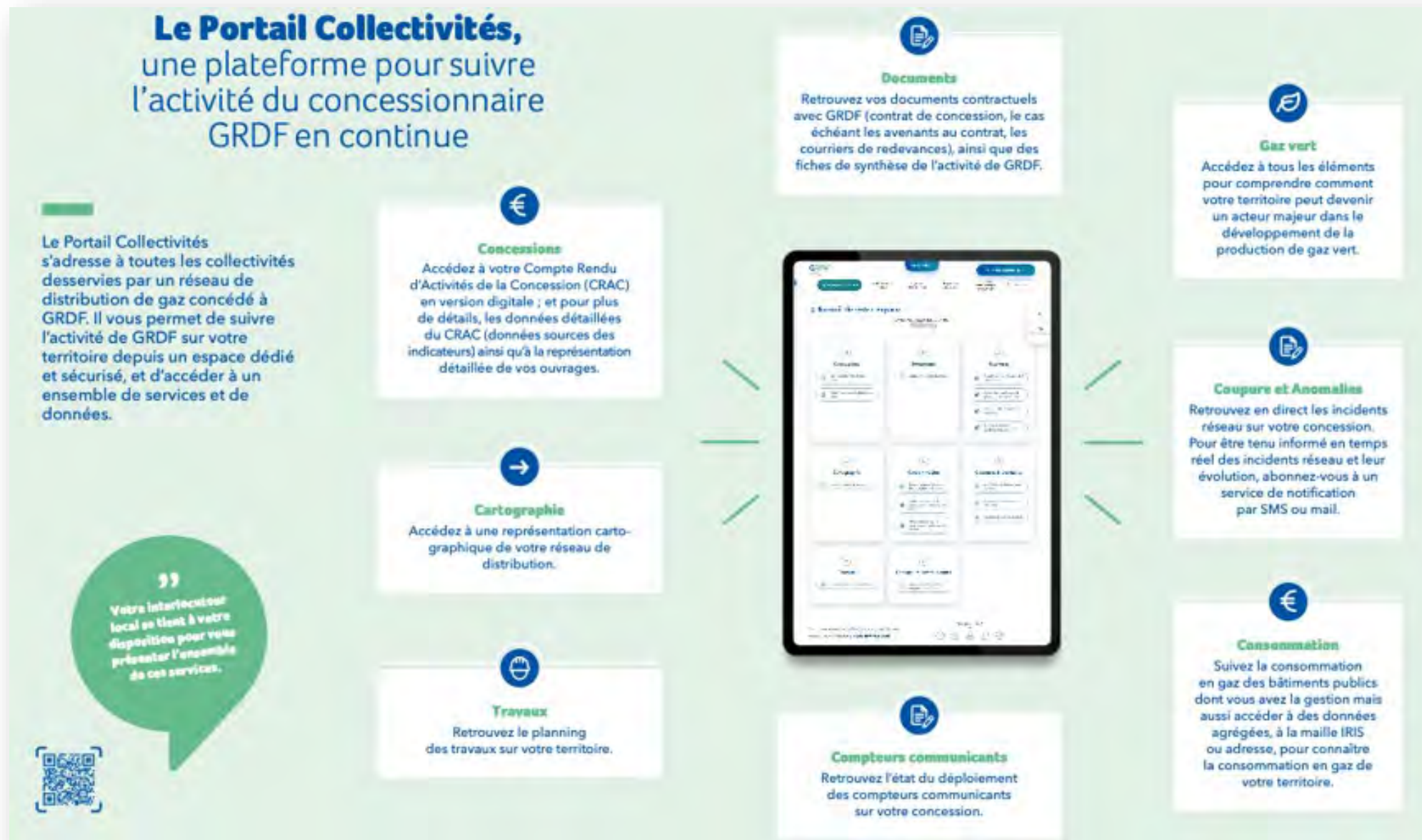
Outil de pilotage qui permet la maîtrise des consommations

Accès aux données via le portail collectivités ou site grdf.fr

Votre interlocuteur GRDF vous accompagne pour répondre à l'ensemble de vos besoins en matière de données.



Portail Collectivités : Un outil à la Maitrise d'Énergie





MERCI POUR VOTRE ÉCOUTE



SCHÉMA DE DÉPLOIEMENT DES INFRASTRUCTURES DE RECHARGE DE VÉHICULES ÉLECTRIQUES (IRVE)

DIRECTION DES OPÉRATIONS



territoire
d'énergie

SOMME • FDE80



SCHÉMA DE
DÉPLOIEMENT DES
INFRASTRUCTURES
DE RECHARGE
DE VÉHICULES
ÉLECTRIQUES (IRVE)

**RAPPEL :
LES DIFFÉRENTS
TYPES DE BORNES**

Borne	Lente/Normale	Accélérée	Rapide	Très haute puissance
Puissance	<= 7,4 kVA	> 7,4et <=22 kVA	> 7,4et <150 kVA	>= 150 kVA

	3,2 kW (prise domestique renforcée)	7,4 kW	11 kW	50 kW	150 kW
Hyundai Kona electric (64 kWh) - 290 km récupérés	13h	5h15	3h30	50 min	35 min
Tesla Model 3 (60 kWh) Auto- nomie standard plus - 270 km récupérés	10h	4h	2h45	35 min	20 min
Renault Zoé (50 kWh) - 235 km récupérés	10h	4h	2h50	45 min	45 min
Renault Mégane E-tech (60 kWh) - 282 km récupérés	11h15	4h50	3h30	45 min	20 min

 SCHÉMA DE
DÉPLOIEMENT DES
INFRASTRUCTURES
DE RECHARGE
DE VÉHICULES
ÉLECTRIQUES (IRVE)

A ÉVITER...



RAPPEL : LE PROCESSUS

JUILLET 2023 Validation du Schéma Directeur des Infrastructures de Recharge des Véhicules Electriques (SDIRVE) pour le département de la Somme

DÉCEMBRE 2023 Validation du projet de Schéma de déploiement en assemblée générale de Territoire d'énergie Somme (FDE80)

- Présentation à « toutes » les communautés de communes au cours du 1er semestre 2024 pour « validation » des divers points identifiés
- Intégration des adaptations demandées
- Lancement des études d'implantation et de raccordements
- Pour chaque borne : conventions financières avec les collectivités
- **Travaux >> 2025**

SCHÉMA DE DÉPLOIEMENT DES INFRASTRUCTURES DE RECHARGE DE VÉHICULES ÉLECTRIQUES (IRVE)

MAILLAGE TERRITORIAL ET ACCÈS DU PUBLIC AUX BORNES EXISTANTES

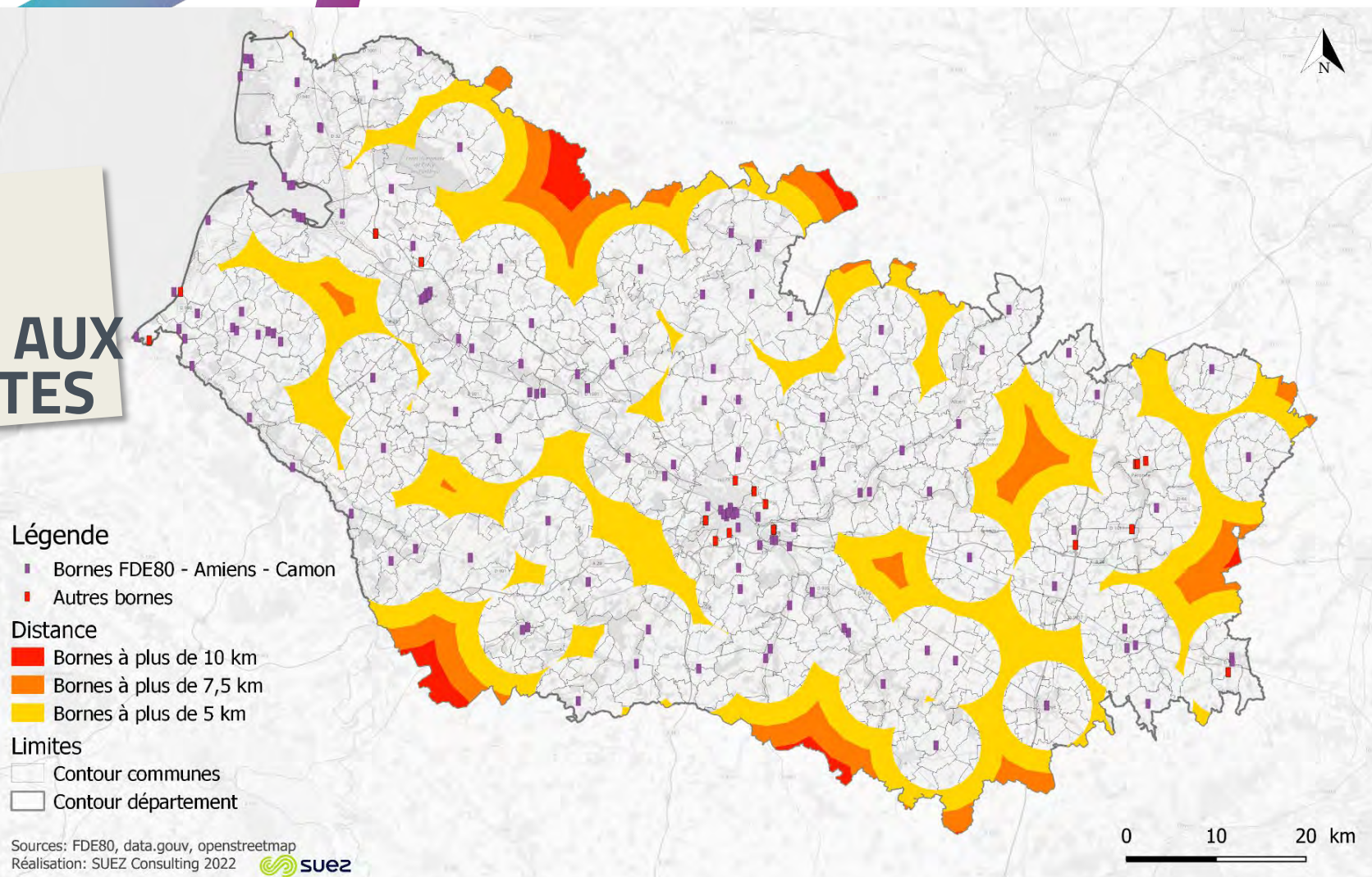




SCHÉMA DE
DÉPLOIEMENT DES
INFRASTRUCTURES
DE RECHARGE
DE VÉHICULES
ÉLECTRIQUES (IRVE)

**ÉLÉMENTS
FINANCIERS**

Montants d'installation en
fonction du type de borne et
des coûts de raccordement
(+ *accessibilité PMR*)

ESTIMATION (PAR BORNE)

Borne normale (7kW) **10 à 12 k€**

Borne accélérée (22kW) **15 à 25 k€**

Borne rapide (50kW) **35 à 50 k€**

Type de borne	Contribution de Territoire d'Énergie Somme	Contribution du bénéficiaire
Normale, accélérée ou rapide dans le cadre du schéma de déploiement de Territoire d'énergie Somme	75%	25%
Normale, accélérée ou rapide hors schéma de déploiement de Territoire d'énergie Somme	25%	75%

Le bénéficiaire est tenu de garantir la mise à disposition de places de stationnement dédiées.
L'installation de bornes hors schéma de déploiement de Territoire d'énergie Somme, soumise à l'accord préalable de ce dernier, est conditionnelle à la viabilité économique du projet, et peut induire une contribution du bénéficiaire aux frais de fonctionnement.



**SCHEMA DE
DEPLOIEMENT DES
INFRASTRUCTURES
DE RECHARGE
DE VEHICULES
ELECTRIQUES (IRVE)**

**LE SCHEMA DE
DEPLOIEMENT
ADAPTE
ET ADOPTE**

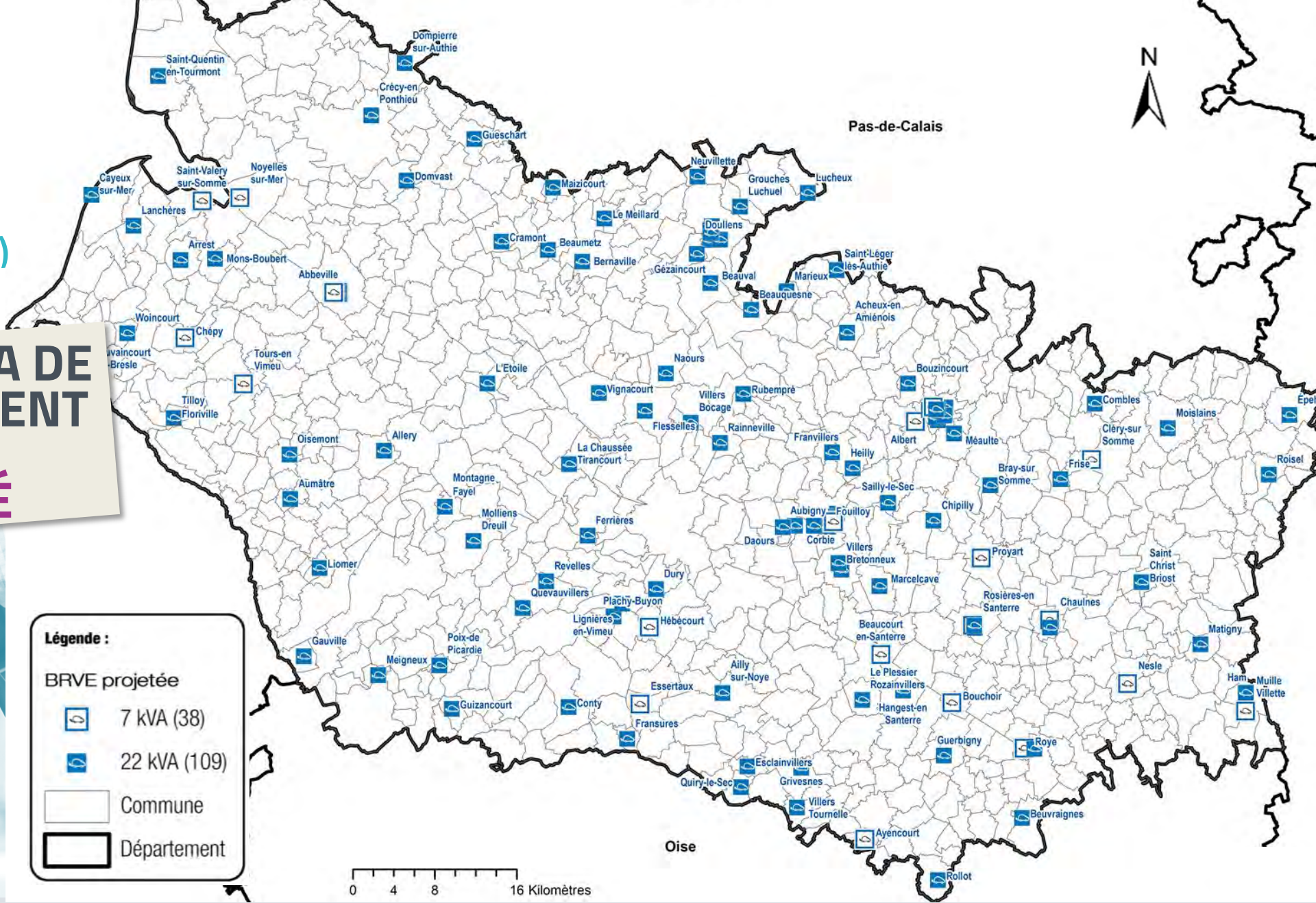
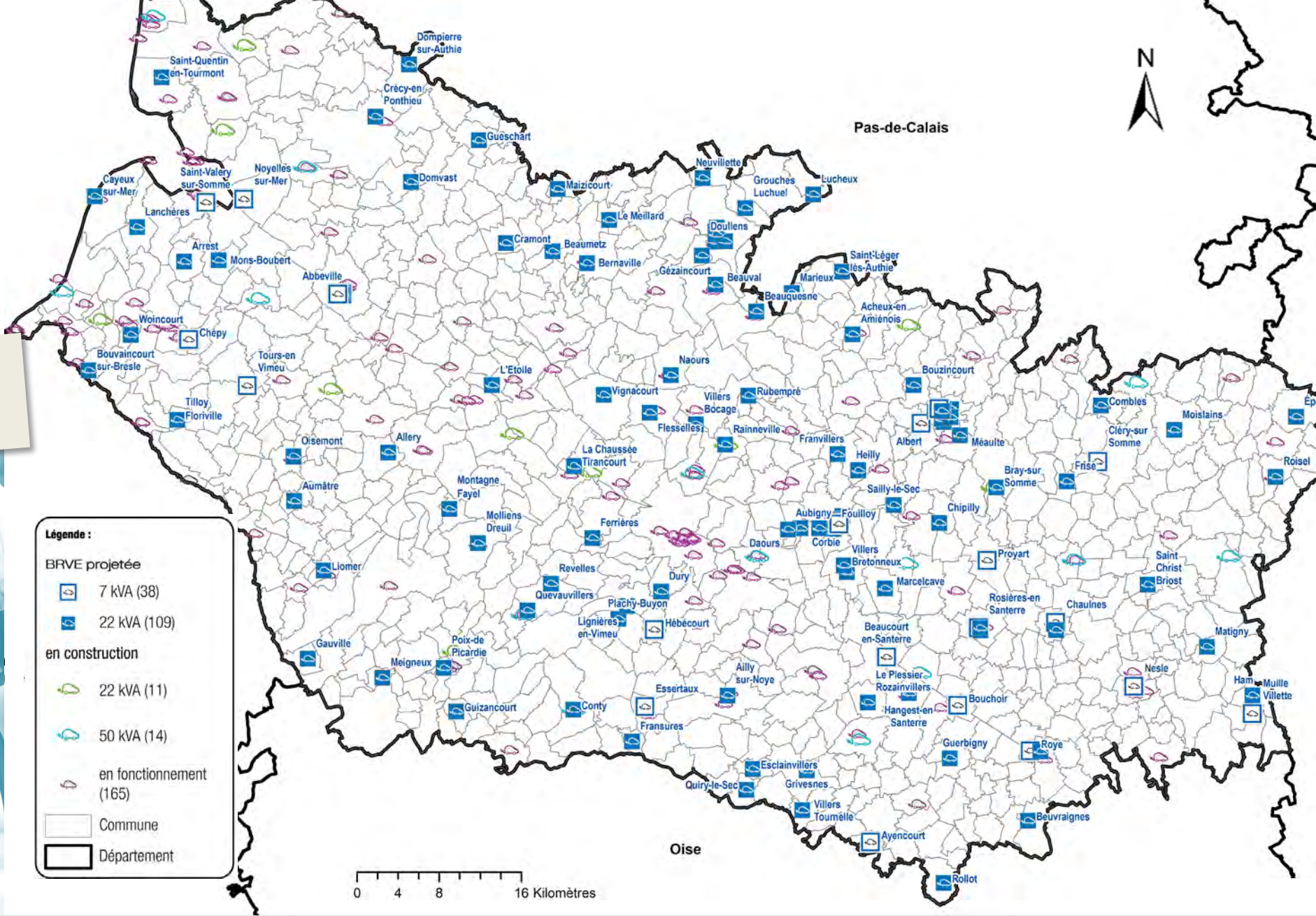




SCHÉMA DE
DÉPLOIEMENT DES
INFRASTRUCTURES
DE RECHARGE
DE VÉHICULES
ÉLECTRIQUES (IRVE)

LE PARC
COMPLET



CC Ponthieu-Marquenterre

Schéma directeur IRVE

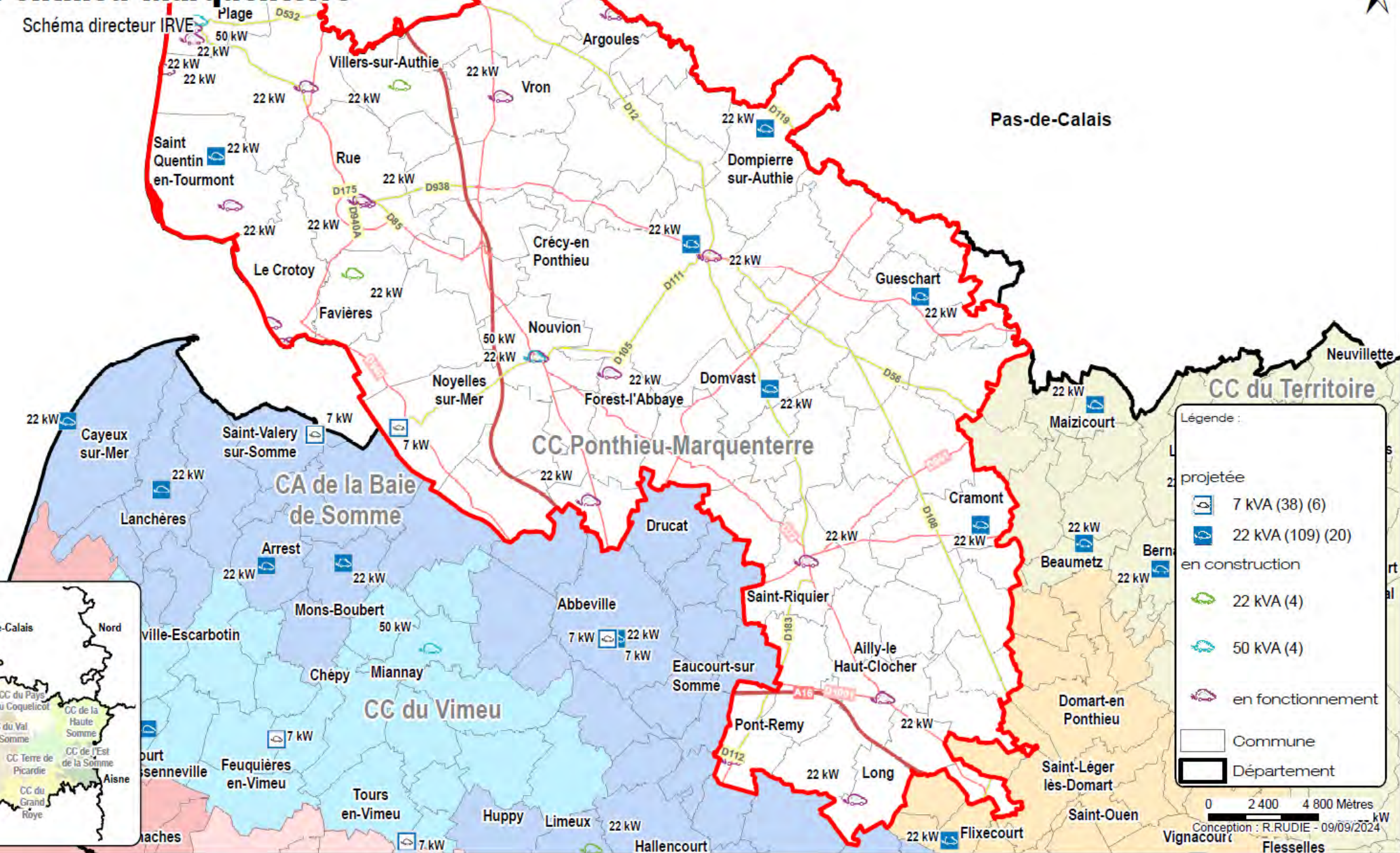




SCHÉMA DE
DÉPLOIEMENT DES
INFRASTRUCTURES
DE RECHARGE
DE VÉHICULES
ÉLECTRIQUES (IRVE)

Les installations prévues sur le secteur

LE SCHÉMA
ADAPTÉ
POUR LE
SECTEUR



INSEE	Commune	Localisation	Puissance (kVA)	Nombre de bornes
80600	Noyelles-sur-Mer	Aire de covoiturage	7	1
80713	Saint-Quentin-en-Tourmont	Parking de la forêt	22	1
80222	Crécly-en-Ponthieu	Maison de santé	22	1
80248	Dompierre-sur-Authie	Salle polyvalente	22	1
80221	Cramont	Salle polyvalente	22	1
80250	Domvast	Salle polyvalente	22	1
80396	Gueschart	Salle polyvalente	22	1



SCHÉMA DE
DÉPLOIEMENT DES
INFRASTRUCTURES
DE RECHARGE
DE VÉHICULES
ÉLECTRIQUES (IRVE)

MAILLAGE
TERRITORIAL ET
ACCÈS DU PUBLIC
AUX BORNES

En fonction des premiers projets
et avant intégration de bornes
complémentaires à proximité
de salles polyvalentes

Légende

- Zones éloignées à plus de 5 km
une fois toutes les bornes déploy
- en fonctionnement
- en construction
- projet - demande des EPCI / com
- projet - parkings relais gare
- projet - aire de covoiturage
- projet - maison de santé
- projet - salles polyvalentes zones
- Autres bornes (hors FDE80)

Sources: FDE80, data.gouv, openstreetmap
Réalisation: SUEZ Consulting 2023

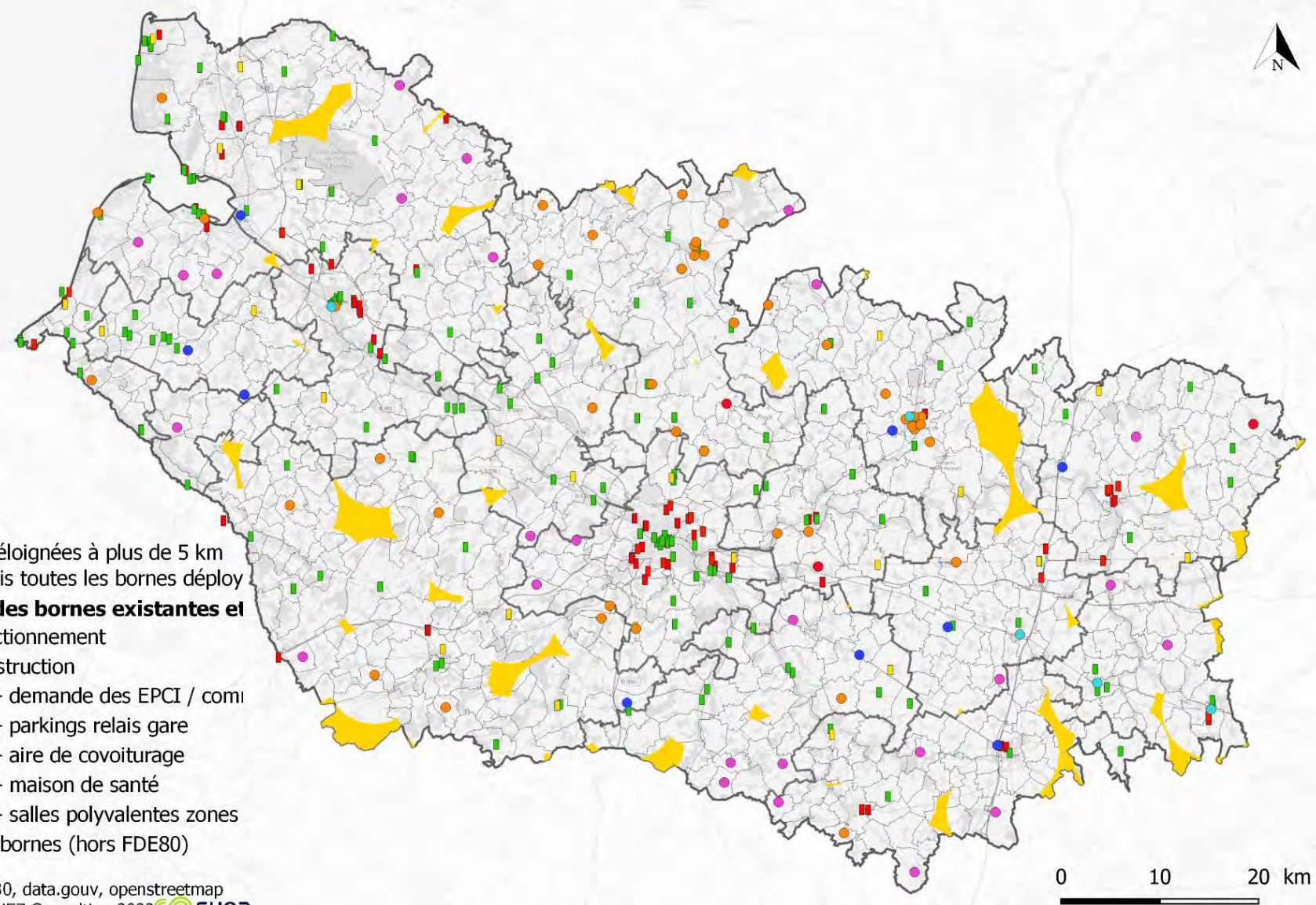




SCHÉMA DE
DÉPLOIEMENT DES
INFRASTRUCTURES
DE RECHARGE
DE VÉHICULES
ÉLECTRIQUES (IRVE)

**STATISTIQUES
D'UTILISATION
DES BORNES**

NOMBRE DE CHARGES EFFECTUÉES

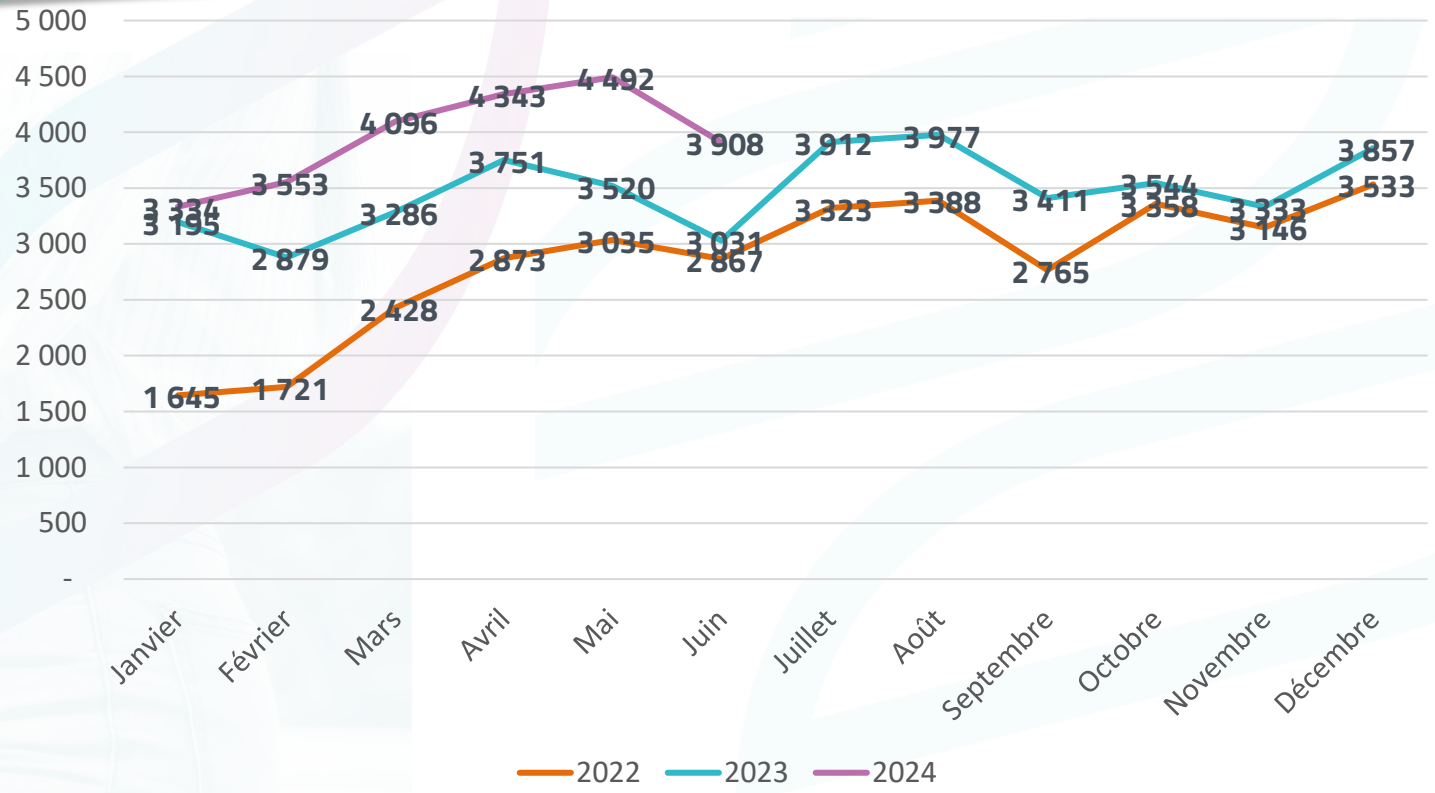




SCHÉMA DE
DÉPLOIEMENT DES
INFRASTRUCTURES
DE RECHARGE
DE VÉHICULES
ÉLECTRIQUES (IRVE)

**STATISTIQUES
D'UTILISATION
DES BORNES**

CUMUL DU NOMBRE DE CHARGES

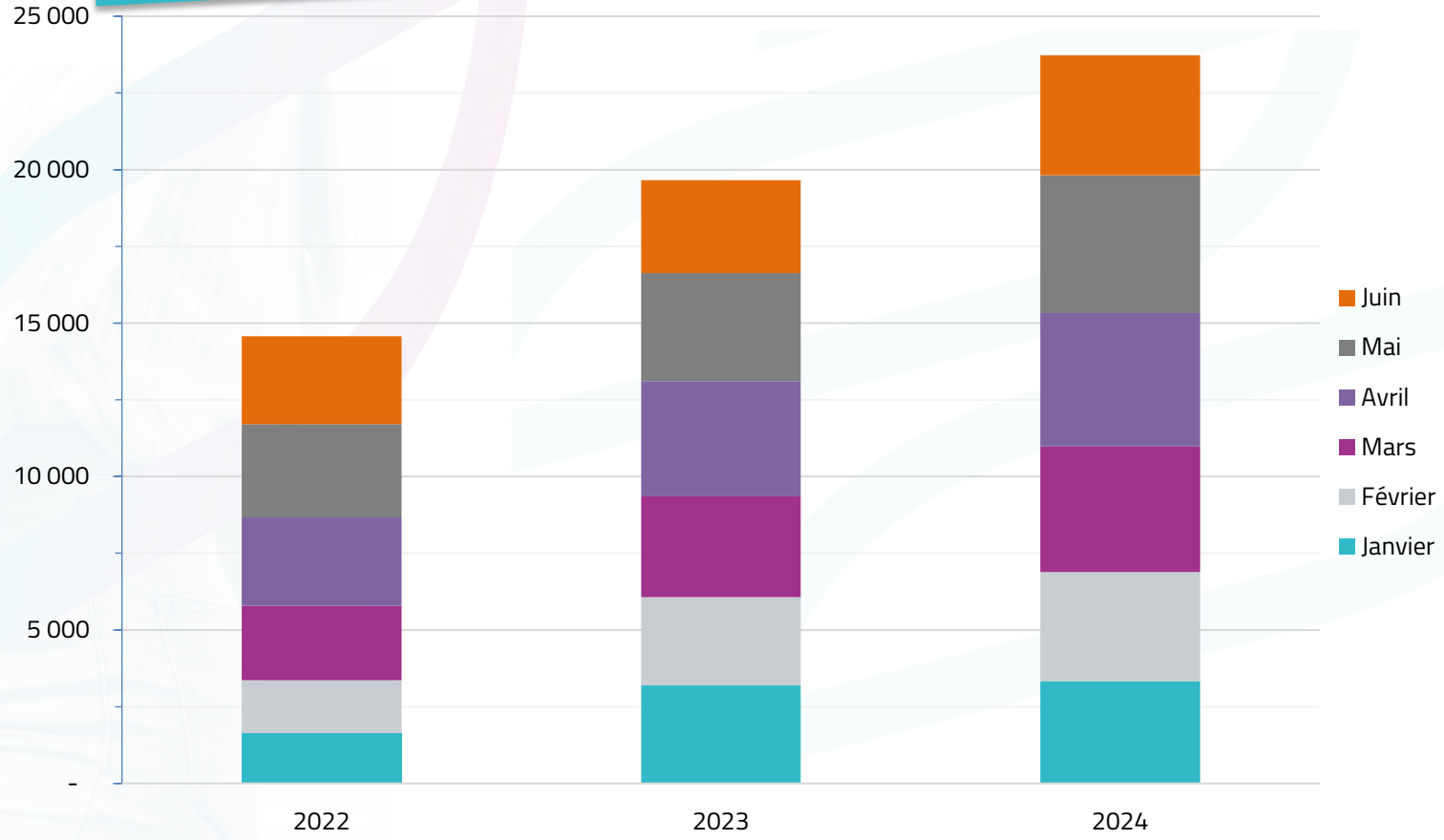




SCHÉMA DE
DÉPLOIEMENT DES
INFRASTRUCTURES
DE RECHARGE
DE VÉHICULES
ÉLECTRIQUES (IRVE)

**STATISTIQUES
D'UTILISATION
DES BORNES**

CUMUL DE L'ÉLECTRICITÉ VENDUE (kWh)

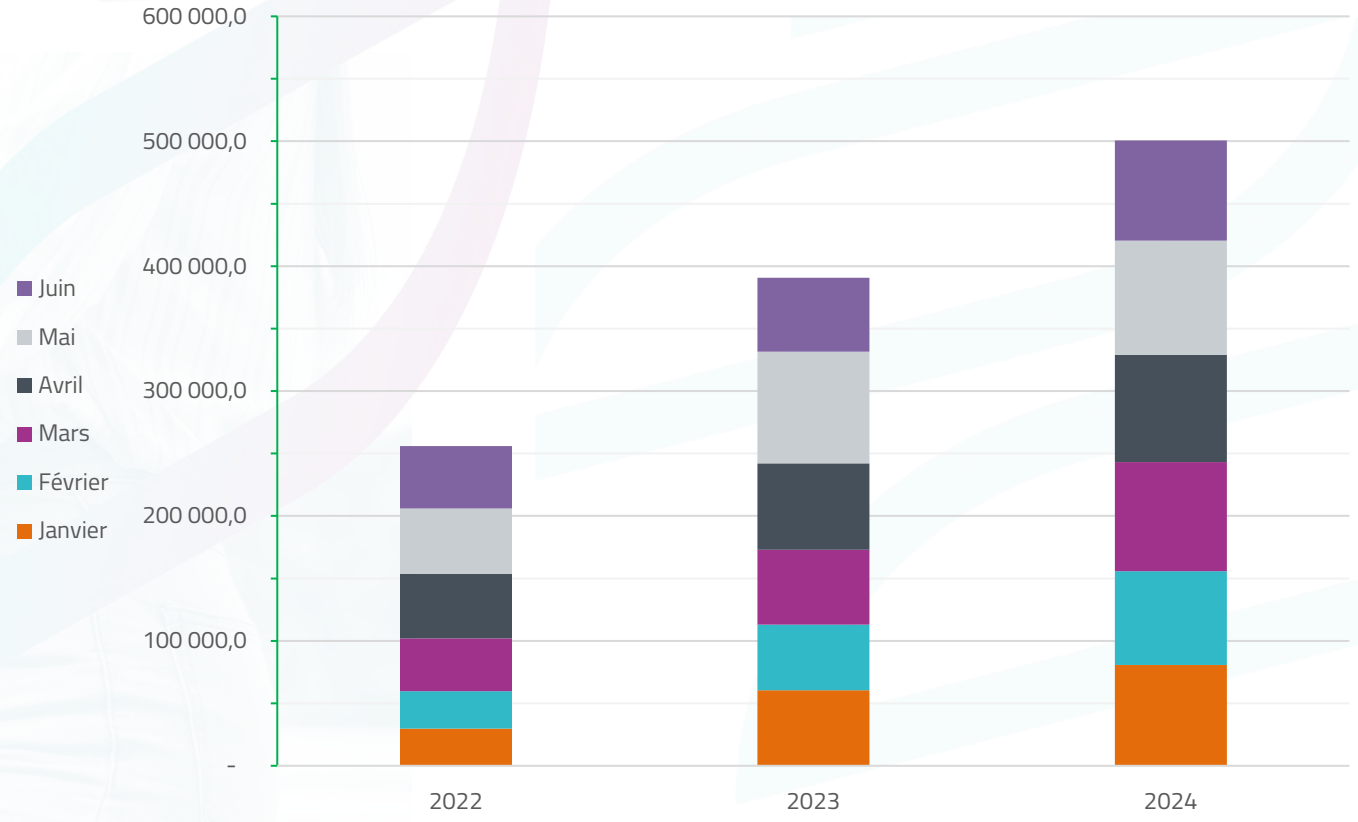




SCHÉMA DE
DÉPLOIEMENT DES
INFRASTRUCTURES
DE RECHARGE
DE VÉHICULES
ÉLECTRIQUES (IRVE)

**STATISTIQUES
D'UTILISATION
DES BORNES
POUR LE SECTEUR**



IRVE			
Evolution de la fourniture en énergie (kWh) par secteur			
Secteur	2022	2023	1er semestre 2024
Secteur Ponthieu-Marquenterre	99 905	142 482	76 529

IRVE			
Evolution du nombre de connexion par secteur			
Secteur	2022	2023	1er semestre 2024
Secteur Ponthieu-Marquenterre	5629	7 518	3734



SCHÉMA DE
DÉPLOIEMENT DES
INFRASTRUCTURES
DE RECHARGE
DE VÉHICULES
ÉLECTRIQUES (IRVE)

**STATISTIQUES
D'UTILISATION
DES BORNES
POUR LE SECTEUR**



Statistiques Usage des Bornes IRVE - Année 2022

Commune	Secteur	Fourniture en énergie (kWh)	Nombre de connexion
AILLY-LE-HAUT-CLOCHER	9	210	37
ARGOULES	9	1 885	127
BUIGNY-SAINT-MACLOU	9	216	9
CRÉCY-EN-PONTHIEU	9	609	53
FOREST-L'ABBAYE	9	1 498	63
FORT-MAHON	9	33 441	1 666
LE CROTOY	9	20 821	1 279
LONG	9	873	53
NOUVION-EN-PONTHIEU	9	3 714	221
NOYELLES-SUR-MER	9	2 378	126
PONT-RÉMY	9	1 458	99
QUEND	9	18 588	991
RUE	9	8 954	632
SAINT-QUENTIN-EN-TOURMONT	9	2 032	90
SAINT-RIQUIER	9	2 692	142
VRON	9	536	41



SCHÉMA DE
DÉPLOIEMENT DES
INFRASTRUCTURES
DE RECHARGE
DE VÉHICULES
ÉLECTRIQUES (IRVE)

STATISTIQUES
D'UTILISATION
DES BORNES
POUR LE SECTEUR



Statistiques Usage des Bornes IRVE - Année 2023

Commune	Secteur	Fourniture en énergie (kWh)	Nombre de connexion
AILLY-LE-HAUT-CLOCHER	9	1 168	154
ARGOULES	9	3 410	172
BUIGNY-SAINT-MACLOU	9	1 096	38
CRÉCY-EN-PONTHIEU	9	2 614	165
FOREST-L'ABBAYE	9	3 973	153
FORT-MAHON	9	46 713	2 256
LE CROTOY	9	40 293	2 138
LONG	9	985	83
NOUVION-EN-PONTHIEU	9	6 045	314
NOYELLES-SUR-MER	9	1 625	104
PONT-RÉMY	9	613	71
QUEND	9	19 730	1 022
RUE	9	5 993	458
SAINT-QUENTIN-EN-TOURMONT	9	3 105	141
SAINT-RIQUIER	9	4 422	181
VRON	9	695	68



SCHÉMA DE
DÉPLOIEMENT DES
INFRASTRUCTURES
DE RECHARGE
DE VÉHICULES
ÉLECTRIQUES (IRVE)

STATISTIQUES
D'UTILISATION
DES BORNES
POUR LE SECTEUR



Statistiques Usage des Bornes IRVE - Année 2024 - Semestre 1
Du 01/01/2024 au 30/06/2024

Commune	Secteur	Fourniture en énergie (kWh)	Nombre de connexion
AILLY-LE-HAUT-CLOCHER	9	1 073	62
ARGOULES	9	1 507	82
BUIGNY-SAINT-MACLOU	9	634	23
CRÉCY-EN-PONTHIEU	9	584	63
FOREST-L'ABBAYE	9	1 686	69
FORT-MAHON	9	24 304	1066
LE CROTOY	9	25 959	1265
LONG	9	597	59
NOUVION EN PONTHIEU	9	4 397	196
NOYELLES-SUR-MER	9	735	48
PONT-RÉMY	9	55	17
QUEND	9	10 286	483
RUE	9	1 761	121
SAINT-QUENTIN-EN-TOURMONT	9	1 308	59
SAINT-RIQUIER	9	1 258	61
VRON	9	385	60

ÉVOLUTION DES INFRASTRUCTURES ÉLECTRIQUES

DIRECTION DES OPÉRATIONS



territoire
d'énergie
SOMME • FDE80

Rappels et éléments de contexte

« **Le réseau électrique** » est un système simple et complexe à la fois : des lignes, des transformateurs, des équipements d'action à distance, des équipements automatiques **pour toujours avoir un équilibre entre la puissance injectée et la puissance consommée**

Le réseau électrique doit être résilient vis-à-vis des **événements extérieurs** mais aussi par rapport à des **évolutions**, des **appels de puissance**, et des **injections**.

Attention à l'élagage qui **peut être imposé aux riverains** et fait l'objet de travaux des concessionnaires.

Qualité de la distribution : éviter les coupures, maintenir la qualité de l'onde de tension

Vigilance permanente en matière de sécurité vis-à-vis des tiers

Rappels et éléments de contexte

Importance des Plans Pluriannuels d'Investissements : un **engagement des concessionnaires** vis-à-vis de leurs investissements sur les réseaux.

L'infrastructure réseau est **un élément essentiel**, quelle que soit l'évolution des comportements.

C'est également un élément essentiel pour le **fonctionnement des protections contre les courts-circuits** et les **surcharges** dans les installations privatives des « clients ».

Objectifs pour demain

Poursuivre les modernisations

- Veiller au remplacement d'ouvrages
- Assurer les travaux d'entretien lourds
- Intégrer davantage de techniques de communication, en garantissant la sécurité
- Répondre aux nouveaux besoins de consommation
 - *Substitution d'énergies carbonées (industrie, chauffage, mobilités...)*
- Répondre aux nouveaux besoins de production

Quelques chiffres nationaux :

Réseaux de distribution :

- +33% de consommation
300 TWh en 2020 > 410 TWh en 2040

Moyens de production :

- Poursuite de l'augmentation des moyens de production EnR
20 TW en 2020 à 100 TW en 2040

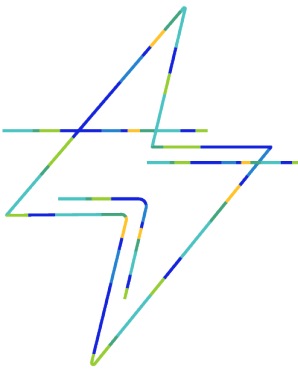
Investissements :

- Entre 3,5 et 4 milliards d'€ par an jusqu'en 2050

INTERVENTION DU CONCESSIONNAIRE



Les missions de service public d'Enedis, concessionnaire de TE80

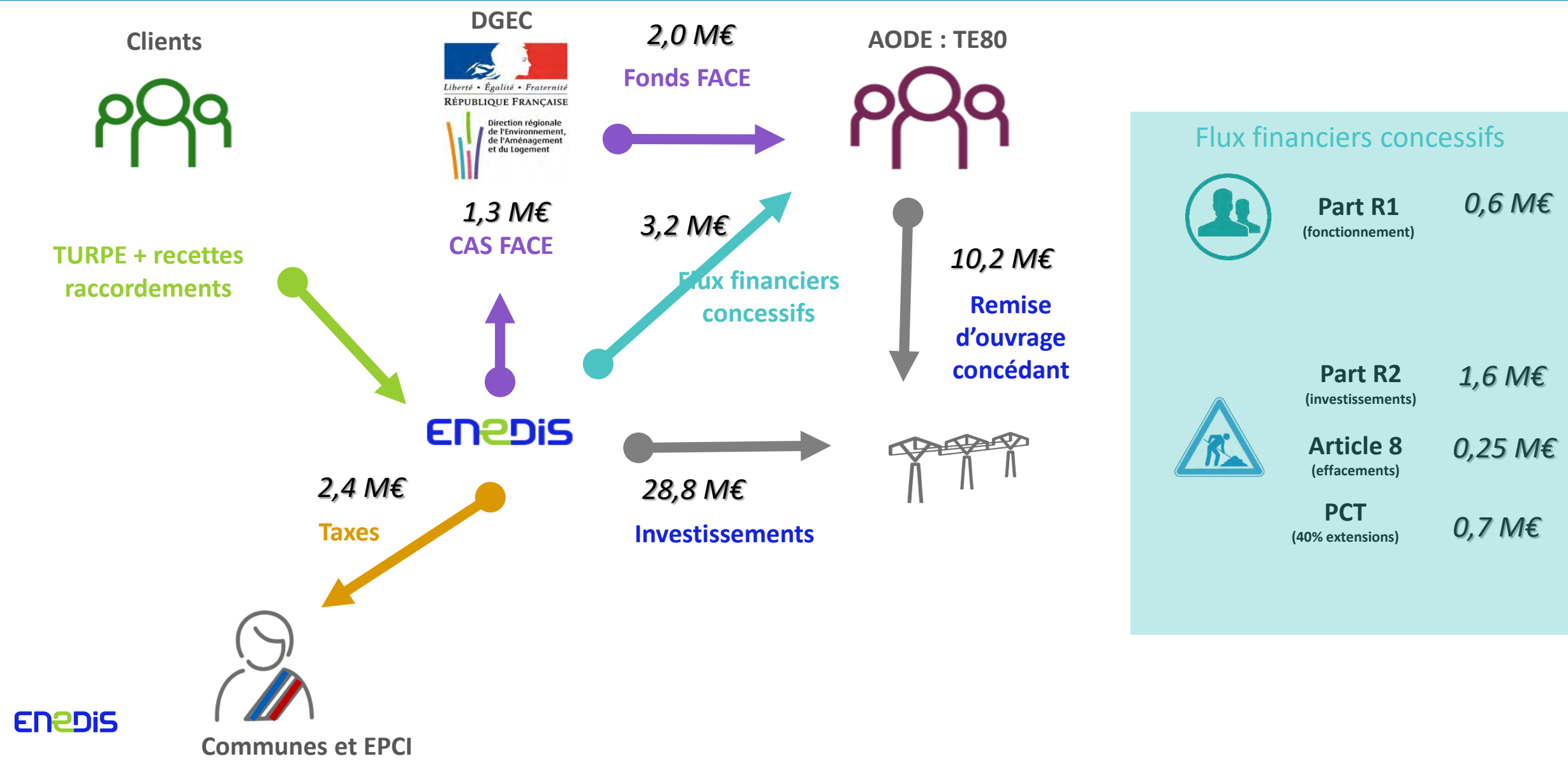


La distribution de l'électricité :

- TE80 est propriétaire des réseaux électriques des communes adhérentes.
- TE80 a confiée l'entretien et le développement du réseau à Enedis au travers le contrat de concession.
- Enedis est le principal gestionnaire de réseau de distribution français, couvrant 95% du territoire métropolitain (78% pour la Somme)
- Notre activité est contrôlée par la Commission de régulation de l'énergie (CRE).



En 2023, Enedis injecte 36,4 M€ au périmètre TE80



Des investissements toujours soutenus : 28,8 M€ sur le réseau



Investissements Enedis (en k€) (Concession)	2023
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs*	19 779
Dont raccordement des consommateurs HTA	700
Dont raccordement des consommateurs BT	5 301
Dont raccordement des producteurs HTA	2 251
Dont raccordement des producteurs BT	982
II. Investissements pour l'amélioration du patrimoine	8 990
II.1 Investissements pour la performance et la modernisation du réseau	5 567
Dont renforcement des réseaux BT	408
Dont renforcement des réseaux HTA	169
Dont actions visant à améliorer la résilience des réseaux et des postes (capacité des territoires à limiter l'effet des catastrophes et à retrouver un fonctionnement normal rapidement)	263
Dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors programmes de prolongation de durée de vie)	3 520
Dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (programmes de prolongation de durée de vie)	734
Dont moyens d'exploitation	426
Dont smart grids	48
Dont compteurs communicants**	0
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	3 423
Dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	411
Dont sécurité et obligations réglementaires	2 093
Dont modification d'ouvrages à la demande de tiers	918
III. Investissements de logistique	35
IV. Autres investissements	2
Total (= I + II.1 + II.2 + III + IV)	28 807
Dont total des investissements concernant les postes sources	10 913
Dont création de capacités d'accueil des ENR dans les postes sources	8 432

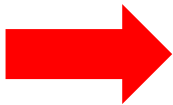
* Concernant le total des investissements liés aux raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs, certaines finalités de raccordement telles que le raccordement des ZAC, les achats de transformateurs HTA/BT, les compteurs communicants Linky™, etc., ne peuvent pas être attribuées exclusivement à l'une des quatre sous-catégories de raccordement figurant dans ce tableau. Ainsi, les dépenses engagées sur ces finalités sont bien prises en compte dans le total des investissements de raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs, mais ne sont pas ventilées dans une de ces quatre sous-catégories.

** À noter qu'en raison de la fin du déploiement en masse des compteurs communicants Linky™, les dépenses liées à ces compteurs ne sont plus isolées dans la catégorie spécifique « Dont compteurs communicants » en 2023 et sont désormais comptabilisées dans la catégorie « Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs ».

Plan Pluriannuel d'Investissements (PPI 2025-2028)



Finalité des travaux	PPI n°2 2025- 2028 en M€
Renforcement BT	0,85
Renforcement HTA	0,00
Modernisation HTA	5,50
Modernisation BT	3,15
Réseaux HTA et BT	9,50



Type d'ouvrage	Quantité prévue
Lignes aériennes HTA fiabilisées (RP)	150 km
Lignes aériennes HTA sécurisées (Plan Aléas Climatiques)	8 km
Renouvellement ou ajout d'Organe de Manœuvre Télécommandé	12
Renouvellement réseaux HTA souterrains CPI et synthétique 1 ^{ère} génération	6 km
Renouvellement réseaux BT aériens fils nus, y compris faible section	9 km
Renouvellement réseaux BT souterrains	3 km

9,5 M€



1 M€

de participations (2025 - 2028 aux effacements des communes (article 8)

RÉALISATIONS SUR LE SECTEUR

EXTENSIONS, EFFACEMENTS DE RÉSEAUX, TRAVAUX CABINE HAUTE, ÉCLAIRAGE PUBLIC, VIDÉOPROTECTION

DIRECTION DES OPÉRATIONS

> Christophe Durier,
Directeur adjoint

TRAVAUX | EXTENSIONS DE RÉSEAUX

COMMUNES			
Travaux terminés	LE-CROTOY (2)	QUEND	FORT-MAHON (2)
	NOYELLES-SUR-MER (2)	RUE (2)	ST-RIQUIER
	MOUFLERS		
Travaux à venir	RUE (2)	NOYELLES-SUR-MER	QUEND
	BUSSUS-BUSSUEL	FRANCIERES	COULONVILLERS
Etude en cours	FOREST-MONTIERS	RUE	

Montant total HT	459 846,00 €
Participation TE80	195 801,00 €
Participation (Commune, tiers)	264 045,00€

>>> 1 467 ml créés *

* DU 01/09/2023 AU 01/09/2024

TRAVAUX



LE-CROTOY



NOYELLES-SUR-MER

TRAVAUX | EFFACEMENTS

COMMUNES			
Travaux terminés	LE-CROTOY (3)	PONT-RÉMY	SAINT-RIQUIER
	RUE	QUEND (2)	
Travaux en cours	BUIGNY-ST-MACLOU	FORT-MAHON	RUE
	LE CROTOY		
Travaux à venir	MOUFLERS (2)	ONEUX	LE-CROTOY
	ST-RIQUIER	QUEND	RUE
Etudes en cours	LE-CROTOY (2)	RUE	FORT MAHON

Montant total HT	4 932 325,00 €
Participation TE80	2 002 266,00 €
Participation Commune	2 930 059,00 €

>>> 5 755 ml de réseau effacé *

* DU 01/09/2023 AU 01/09/2024

TRAVAUX D'EFFACEMENT



PONT-RÉMY



TRAVAUX D'EFFACEMENT



RUE



TRAVAUX D'EFFACEMENT



MOUFLERS



TRAVAUX D'EFFACEMENT



LE-CROTOY

TRAVAUX D'EFFACEMENT



FORT-MAHON - Route de Quend

TRAVAUX DE RENFORCEMENT ET SÉCURISATION

COMMUNES			
Travaux terminés	FORT-MAHON	DOMINOIS	MAISON-PONTHIEU
	DOMPIERRE-SUR-AUTHIE	DOMVAST	QUEND
	VRON	RUE	SAINT-RIQUIER
Travaux en cours	CRAMONT		
Travaux à venir	VRON	FORT-MAHON	NOUVION-EN-PONTIEU (2)
	PORT-LE-GRAND	NOYELLES-SUR-MER	COULONVILLERS
	CANCHY	BUSSUS-BUSSUEL	

Montant total HT

154 170,00 €

>>> 1 872 ml de réseau renforcé *

* DU 01/09/2023 AU 01/09/2024

TRAVAUX DE RENFORCEMENT



MODERNISATION DE L'ÉCLAIRAGE PUBLIC

COMMUNES			
Travaux terminés	GAPENNES	ARGOULES	ST-QUENTIN-EN-TOURMONT
	FORT MAHON	QUEND	PONTHOILE
	ARRY	VILLERS-SUR-AUTHIE	SAINT-RIQUIER
	LE-BOISLE	PORT-LE-GRAND	BUIGNY-ST-MACLOU
	FOREST-L'ABBAYE	NEUILLY-L HOPITAL	YVRENCEUX
	ONEUX	AGENVILLERS	YVRENCH
	MILLENCOURT-EN-PONTHIEU	BUIGNY-L' ABBÉ	FRANCIERES
	VRON	AILLY-LE-HAUT-CLOCHER	NAMPONT-ST-MARTIN
	ARGOULES	VIRONCHAUX	REGNIERE ECLUSE
Travaux en cours	LE-CROTOY		
Travaux à venir	ÉSTRÉES-LES-CRÉCY	PONT-RÉMY	BERNAY-EN-PONTHIEU

TRAVAUX D'ÉCLAIRAGE PUBLIC

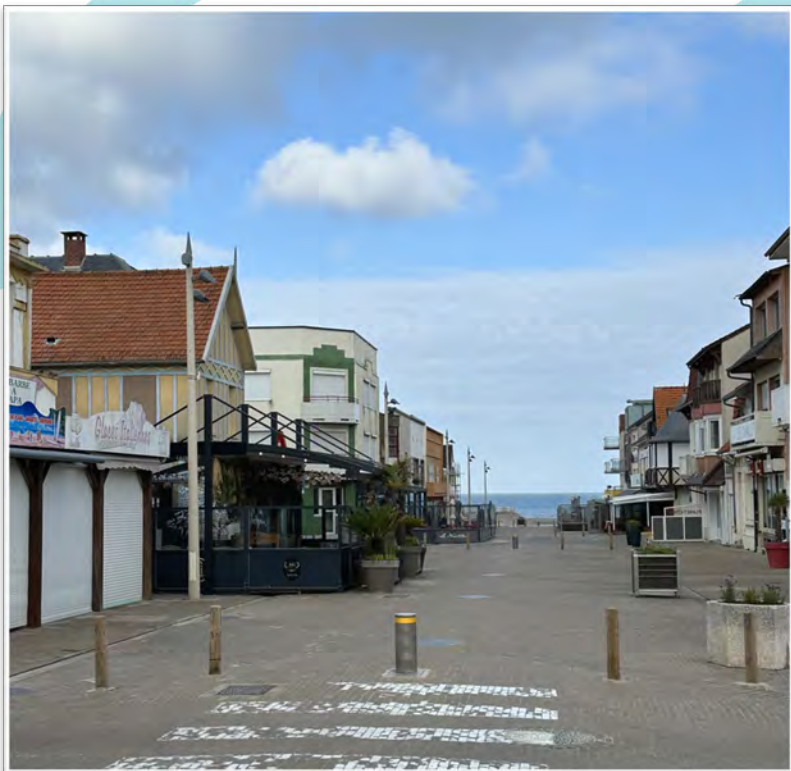


MODERNISATION DE L'ÉCLAIRAGE PUBLIC - DIVERS

COMMUNES			
Travaux terminés	FORT-MAHON	ST-QUENTIN-EN-TOURMONT	LE-CROTOY
	QUEND (2)	PONCHES-ESTRIVAL	NOYELLES-SUR-MER
	PONT-REMY	LAMOTTE-BULEUX	
Travaux en cours	ST-RQUIER	VRON	
Travaux à venir	LE-CROTOY	ONEUX	COCQUEREL
	PONTHOILE	FOREST-L'ABBAYE	
Étude en cours	QUEND		

Montant total HT	477 867,00 €
------------------	--------------

TRAVAUX D'ÉCLAIRAGE PUBLIC



QUEND-PLAGE
Rue Vasseur



TRAVAUX D'ÉCLAIRAGE PUBLIC



QUEND-PLAGE
Place de Picardie



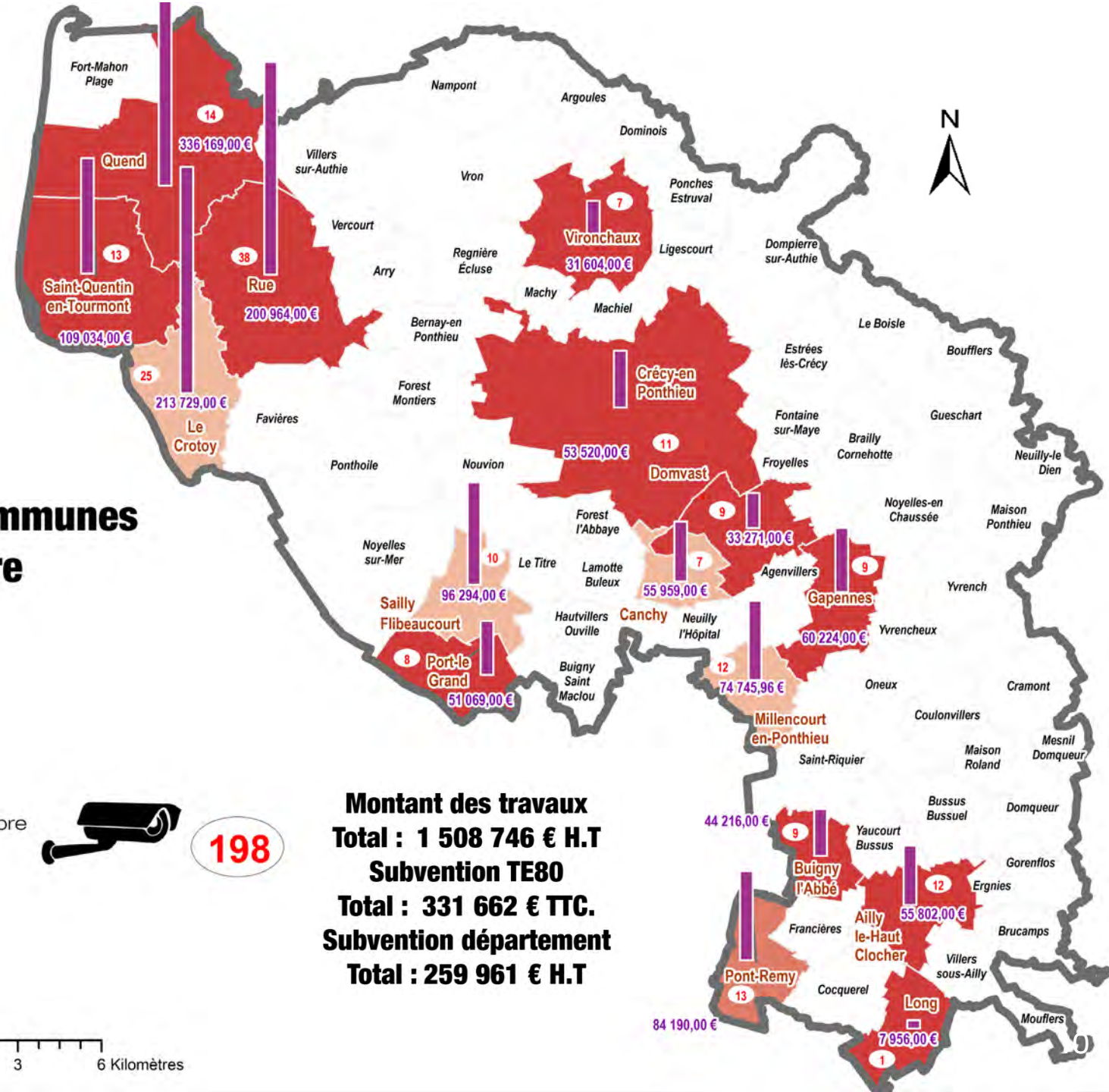
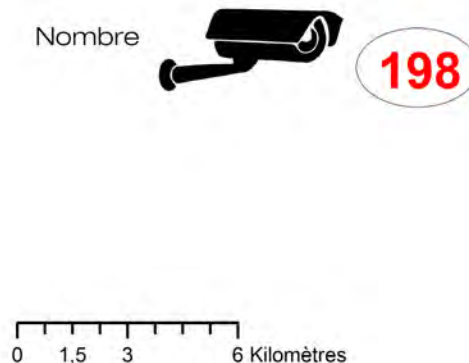
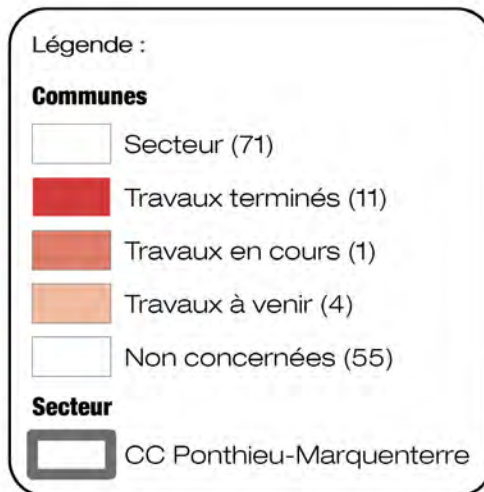
TRAVAUX D'ÉCLAIRAGE PUBLIC



PONCHES-ESTRUVAL

TRAVAUX VIDÉOPROTECTION

Secteur Communauté de Communes Ponthieu Marquenterre



Montant des travaux
Total : 1 508 746 € H.T
Subvention TE80
Total : 331 662 € TTC.
Subvention département
Total : 259 961 € H.T

TRAVAUX VIDÉOPROTECTION

COMMUNES			
Travaux terminés	CRÉCY-EN-PONTHIEU	VIRONCHAUX	RUE (2)
	QUEND (2)	PORT-LE-GRAND	LONG
	SAINT-QUENTIN-EN-TOURMONT (2)	VIRONCHAUX	AILLY-LE-HAUT-CLOCHER
	BUIGNY-L'ABBÉ	GAPENNES	DOMVAST
Travaux à venir	DOMVAST TR2	MILLENCOURT-EN-PONTHIEU	SAILLY-FLIBEAUCOURT
	CANCHY	PONT-RÉMY	LE-CROTOY
	BUIGNY- L'ABBÉ TR2		

TRAVAUX DE VIDÉOPROTECTION



CRÉCY-EN-PONTHIEU

TRAVAUX DE VIDÉOPROTECTION



BUIGNY-L'ABBÉ

POINT GÉNÉRAL

Depuis septembre 2023 *

Nombre de dossiers créés	80
Nombre de dossiers financés	55
Montant HT des dossiers financés	6 422 379,00 €
Dossiers travaux réalisés	76
Montant HT des travaux	7 475 266,00 €

* DU 01/09/2023 AU 01/09/2024

VOS CONTACTS DANS LE SECTEUR PONTIEU-MARQUENTERRE



Elu responsable de secteur PONTIEU-MARQUENTERRE : Yves MONIN

Travaux neufs sur les réseaux (extensions, dissimulations, éclairage public)	Christophe DURIER	christophe.durier@fde-somme.fr	06 73 70 65 98
Entreprise travaux réseaux	SANTERNE	Chef d'entreprise : Grégory HOUSSART	06 80 47 37 97
Demande d'intervention Eclairage public 24/24 *	https://te80.sirap.fr/xmap/		
Demande d'intervention Vidéoprotection	https://te80.sirap.fr/xmap/ Numéro d'urgence communiqué en direct à la commune		
Demande d'intervention Bornes de recharges pour véhicules électriques existantes	Freshmile	03 88 68 84 58	
Maitrise de l'énergie, énergies renouvelables	Karim GLANIOS	glanios.karim@fde-somme.fr	07 72 50 67 85
Achat d'énergie, valorisation CEE, mise en valeur transformateurs	Réjane VANDENBERGHE	rejane.vandenberghe@fde-somme.fr	03 22 95 91 51
Conseil en accompagnement projets solaires/éoliens	Frédéric LELONG	frederic.lelong@fde-somme.fr	06 38 21 14 24
SEM	Jean-Louis DENIS	jean-louis.denis@fde-somme.fr	06 88 62 18 57
Communication	Fanny LASSELIN	fanny.lasselin@fde-somme.fr	06 71 70 65 09

* Pour les collectivités adhérentes à l'entretien de l'éclairage public

MERCI
DE VOTRE ATTENTION

Des questions ?

Retrouvez prochainement cette présentation sur www.te80.fr