

***Des outils pour mettre en œuvre
la prospective énergétique :
Plan climat, schéma directeur
énergies renouvelables, schéma
directeur réseaux***

**1. Outil de prospective énergétique
PROSPER**

2. Schéma Directeur Réseaux

**3. Le besoin d'un Schéma Directeur
Energies Renouvelables**

Les fondements

- **PROSPER, un outil développé par les Syndicats...**
 - Une copropriété SIEL / Energies Demain
 - Une mise à disposition par les Syndicats d'énergie dans le cadre de leurs missions d'accompagnement des EPCI
 - Une base méthodologique commune pour les territoires

- **au service des collectivités territoriales**
 - Obligations réglementaires des EPCI, Régions : PCAET, SRADDET
 - Démarches volontaires : EPE, TEPOS, TEPCV
 - Planification, suivi, et révision des plans d'actions
 - Respectant les périmètres réglementaires

- **dans un esprit d'intérêt général**
 - Proximité territoriale et légitimité des Syndicats
 - Une démarche pérenne et cohérente entre les territoires
 - Une logique d'implication des territoires, dans l'esprit de la Loi de Transition Energétique
 - Un principe de collaboration et de mutualisation

La seule application collaborative de prospective et planification énergétique territoriale largement déployée en France

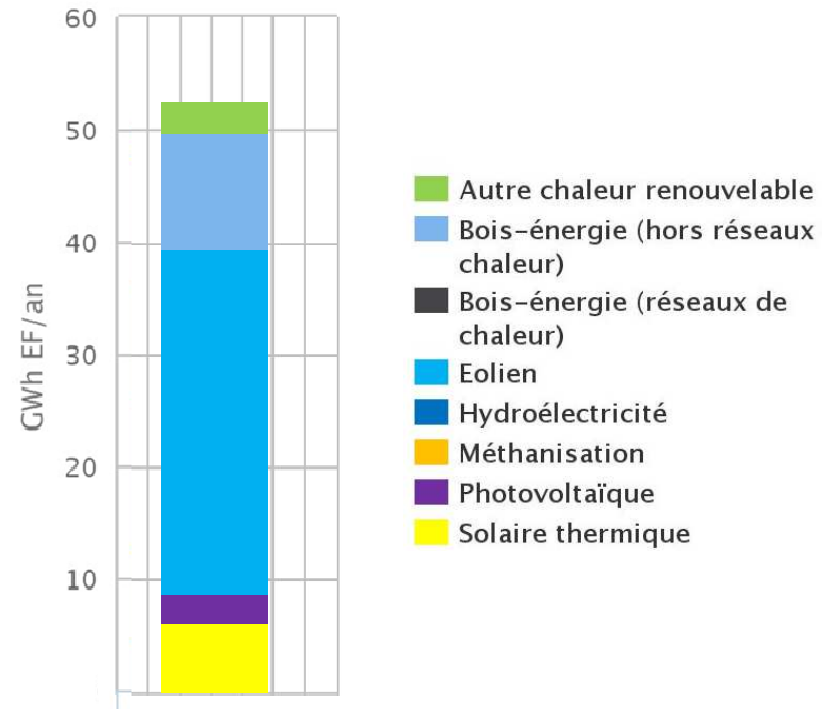
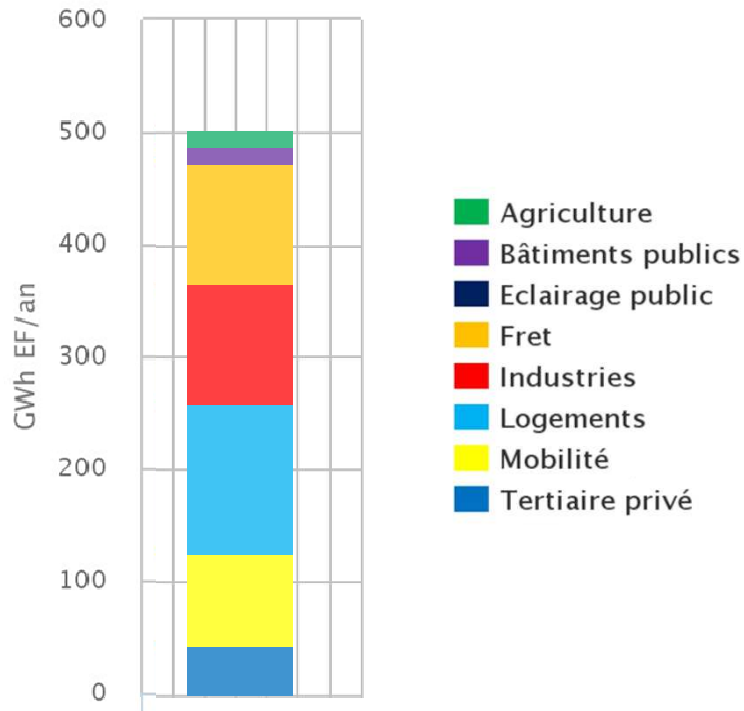


Prosper est un outil web qui permet de :

- Traduire localement et en actions concrètes des objectifs stratégiques de réduction des consommations et émissions (Etudes Energétiques, PCAET, TEPOs, etc.)
- Partager travail et connaissances entre mailles territoriales
- Analyser les scénarios sur de multiples critères (factures, investissements, etc.) et supports

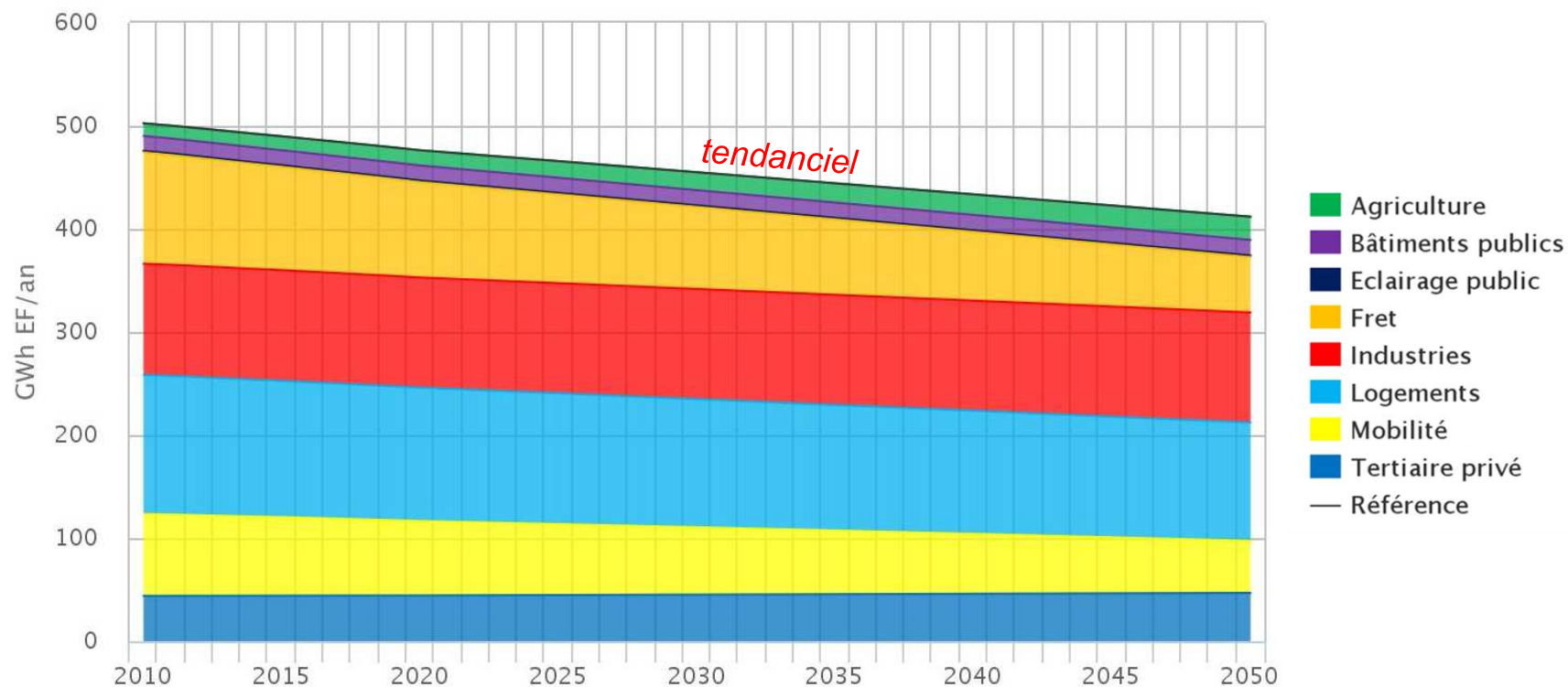
2. Présentation de Prosper

Un outil intuitif multisectoriel pour définir des objectifs et un plan d'actions localisés, adapté aux TEPos, TEPCV et PCAET



1 *Un diagnostic initial détaillé des consommations et productions EnR à la maille communale basé sur les données locales reconnues et une modélisation poussée pour comprendre dans le détail*

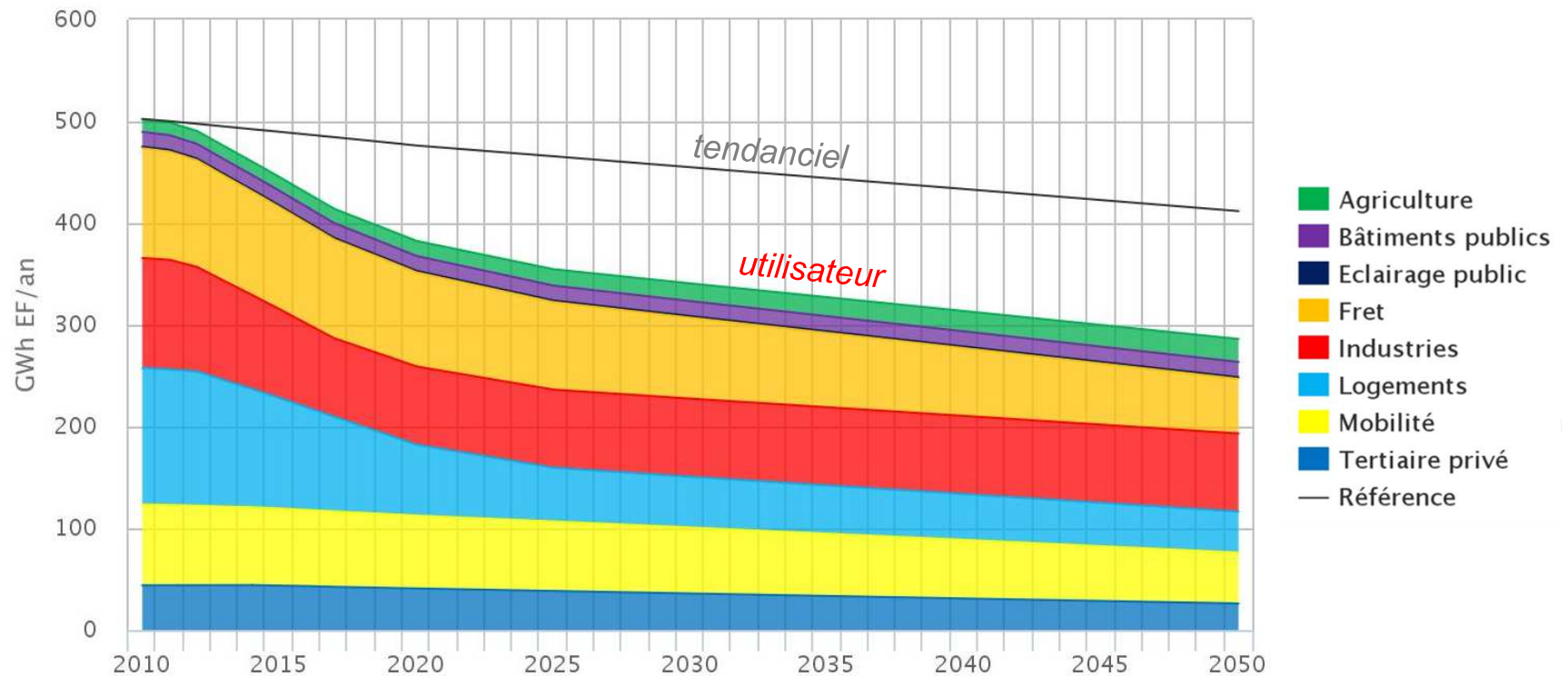
Un outil intuitif multisectoriel pour définir des objectifs et un plan d'actions localisés, adapté aux TEPos, TEPCV et PCAET



2

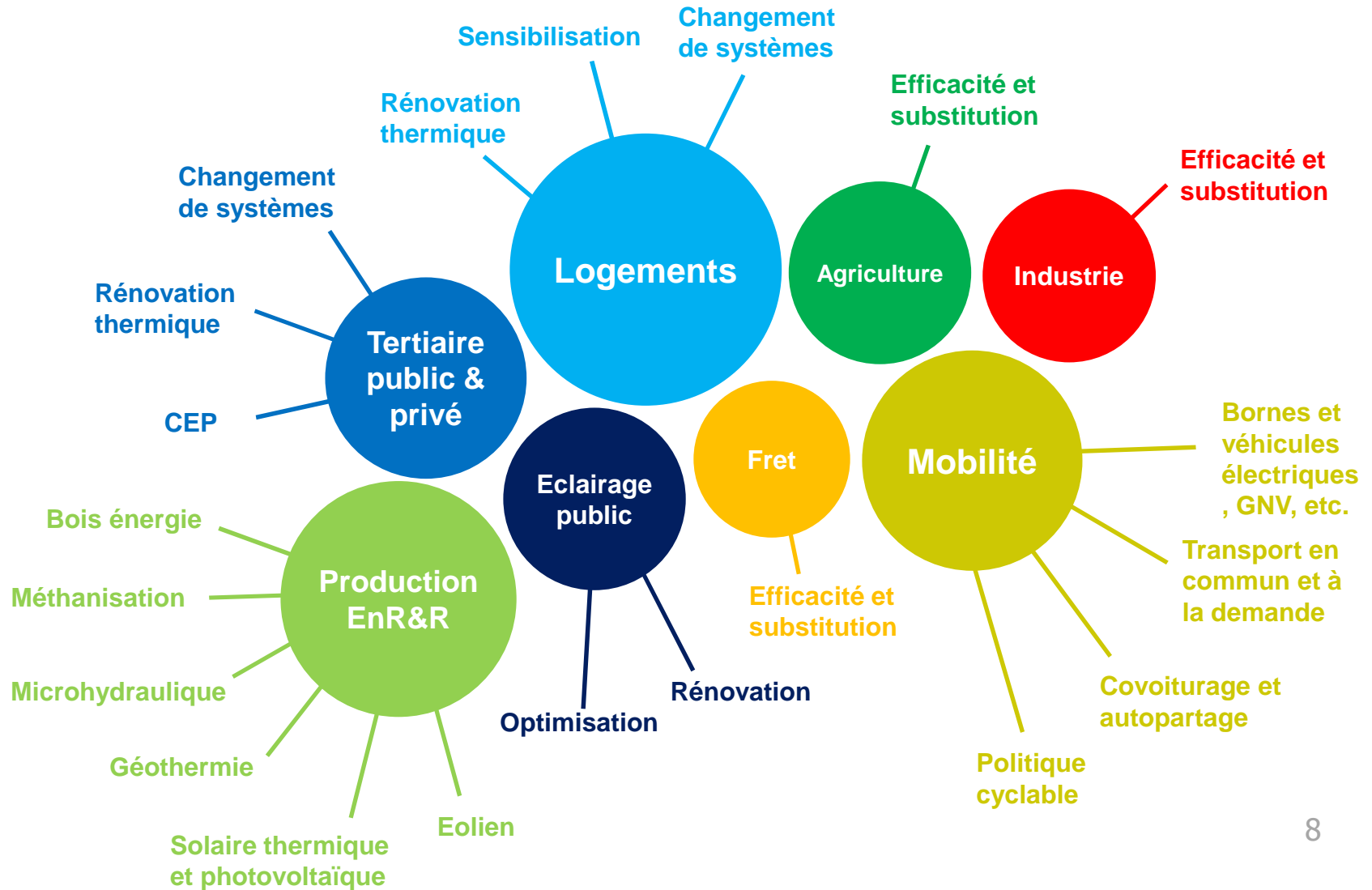
Un scénario tendanciel : « ce qu'il se passerait s'il n'y avait aucune action de la part des collectivités locales » prenant en compte les mesures nationales en vigueur et la démographie locale

Un outil intuitif multisectoriel pour définir des objectifs et un plan d'actions localisés, adapté aux TEPos, TEPCV et PCAET



3 *Des scénarios utilisateurs qui modifient le scénario tendanciel à l'aide d'actions de maîtrise des consommations énergétiques sur tous les secteurs et de production d'énergie renouvelable*

Un ensemble d'actions unitaires couvrant la majorité des actions des PCAET, par type de cible et de projet avec des unités adaptées à tous les utilisateurs



Possibilité de créer des territoires personnalisés

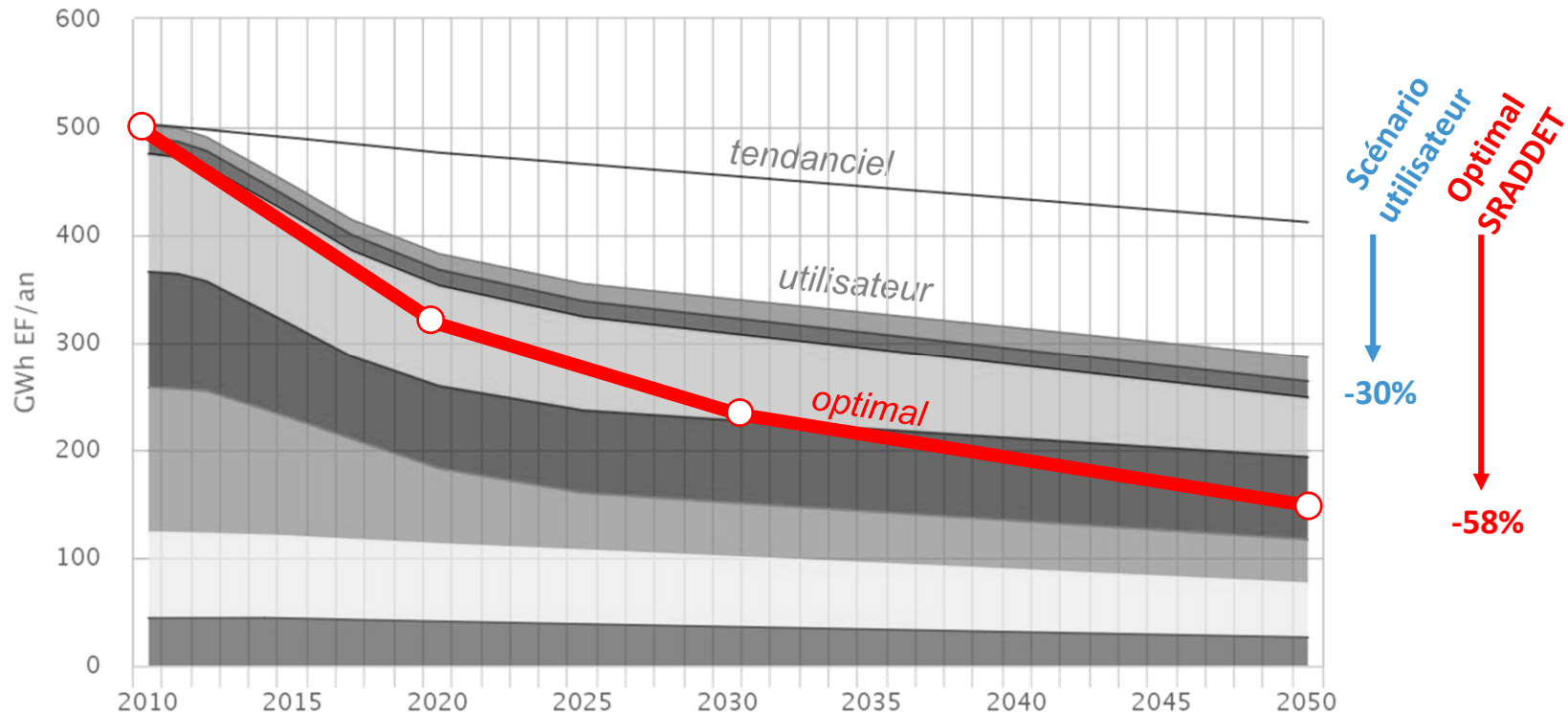
Sur demande et liste des communes, des territoires intermédiaires peuvent être créés :

- Groupement d'EPCI (SCOT, etc.) avec niveau de saisie multiple (Groupe, EPCI, commune), import et consolidation des scénarios avec les EPCI membres

The screenshot shows the Prosper software interface. At the top, there is a navigation bar with the following items: 'Mon Territoire', 'Scénario', 'Cartographie', 'Aide', 'Administration', and 'Mon compte'. The 'Aide' menu is expanded, showing the following options:

- ▼ Documentation
 - Guide utilisateur 0,8mo - 26/07/2017
 - Présentation de formation 1,4mo - 21/01/2018
 - Tableur de dimensionnement assisté 2,6mo - 24/02/2017
- ▼ Gestion des utilisateurs
- ▼ Paramétrage d'un scénario
- ▼ Consolidation d'un scénario

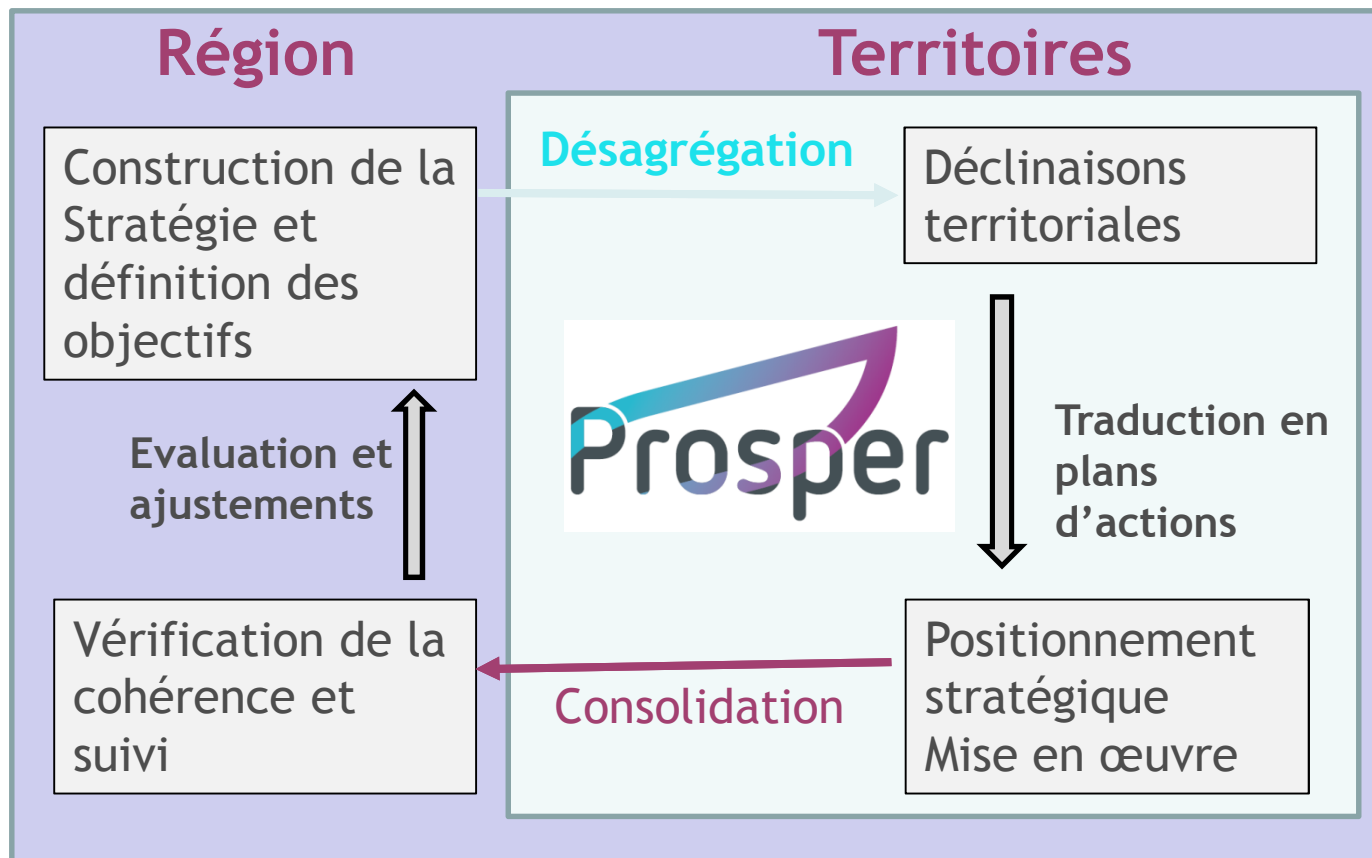
Un outil intuitif multisectoriel pour définir des objectifs et un plan d'actions localisés, adapté aux TEPos, TEPCV et PCAET



4

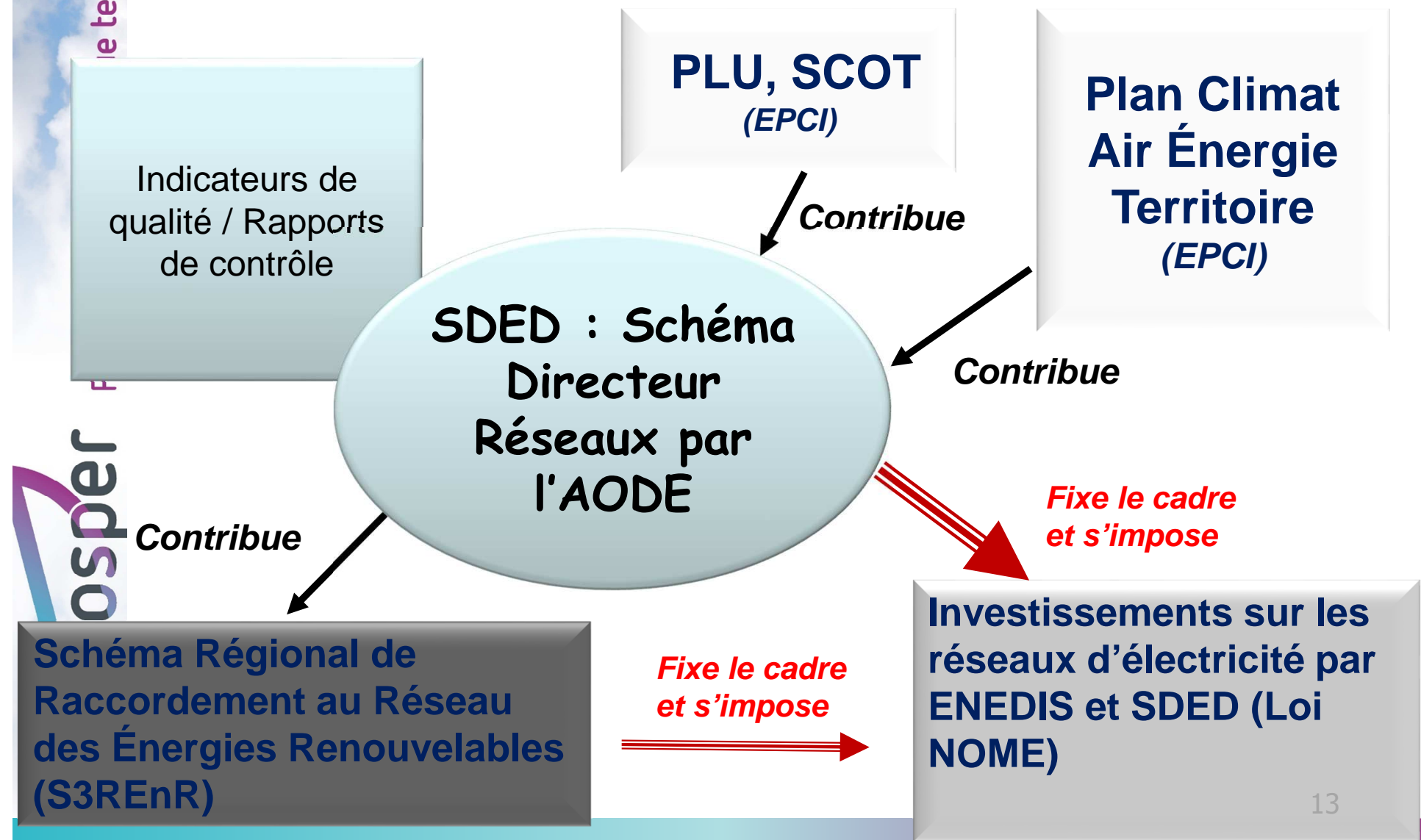
Une comparaison des résultats avec le scénario optimal des schémas régionaux (SRCAE, SRADDET) qui permettent de traduire ces objectifs en actions et indicateurs concrets

PROSPER : également un outil de mise en cohérence de la stratégie territoriale



2. Schéma Directeur Réseaux

Le Schéma Directeur Réseaux de Territoire d'énergie Drôme - SDED



Réaliser une prospective énergétique avec d'autres structures publiques suppose de disposer d'outils de modélisation du réseau de distribution publique d'électricité

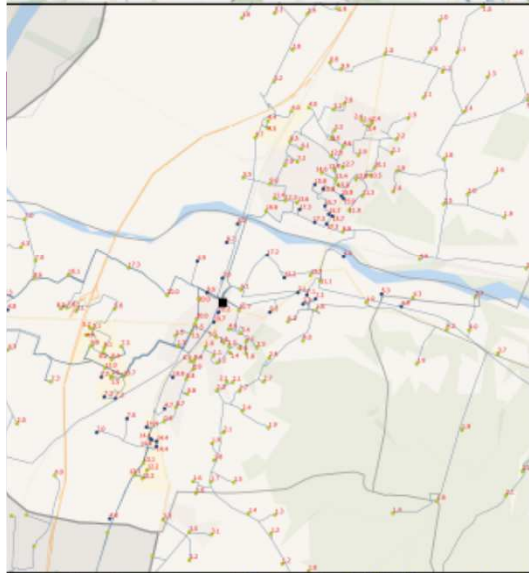
En cours de déploiement, cet outil permettra très prochainement de calculer :

- Les charges de soutirage (consommations) admissibles par le réseau actuel,***
- Les puissances d'injection (productions d'énergies renouvelables) admissibles par le réseau actuel,***
- Les restructurations des réseaux induites par des projets de développement (zone d'aménagement...) ou de production d'énergie renouvelables.***

Communauté de Communes du Val de Drôme : Carte de capacité d'accueil de nouveaux producteurs

Lecture de la carte

- La capacité d'accueil de nouveaux producteurs est indiquée en MW ;
- La capacité d'accueil est calculée au droit de chaque poste de distribution sur le réseau HTA ;
- La capacité d'accueil est limitée par l'apparition de contraintes sur le réseau HTA, qui peuvent être :
 - une contrainte de sur-tension au droit du poste ;
 - une contrainte de sur-intensité dans un conducteur amont ;
- La capacité d'accueil calculée ne tient pas compte :
 - de la capacité du poste-source ;
 - de la capacité du poste de distribution publique HTA/BT ;
 - de la capacité du réseau BT ;
- L'estimation de la capacité d'accueil est réalisée pour chaque poste de manière indépendante. Les valeurs indiquées ne sont donc pas cumulatives (elles ne prennent pas en compte la puissance injectée sur les autres postes).



Légende

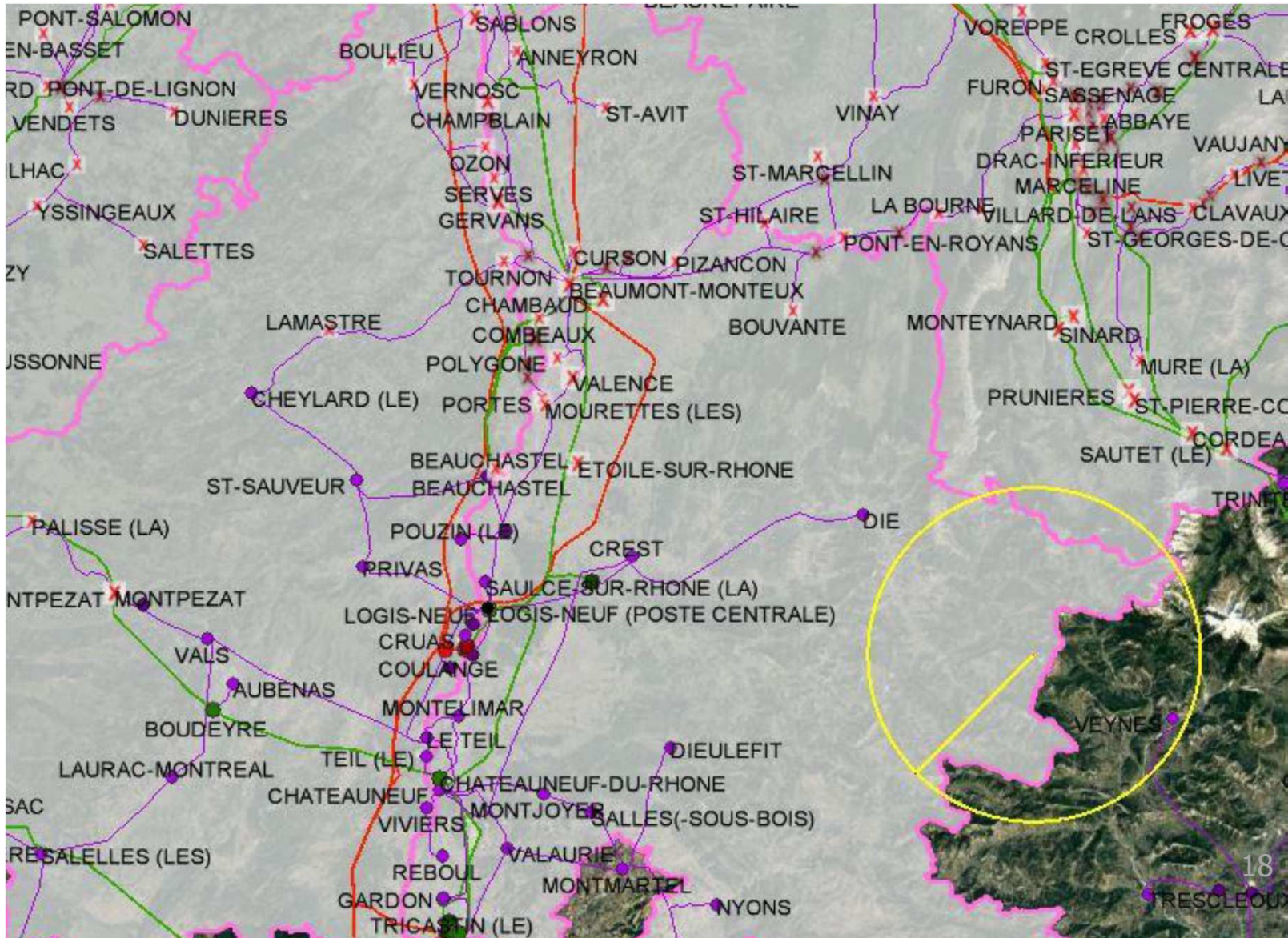
- Capacité d'accueil de nouveaux producteurs (MW)
- ...avant apparition d'une contrainte de tension
 - ...avant apparition d'une contrainte de courant
- Poste-sources
- Lignes HTA
- Communes

0 5 10 15 km

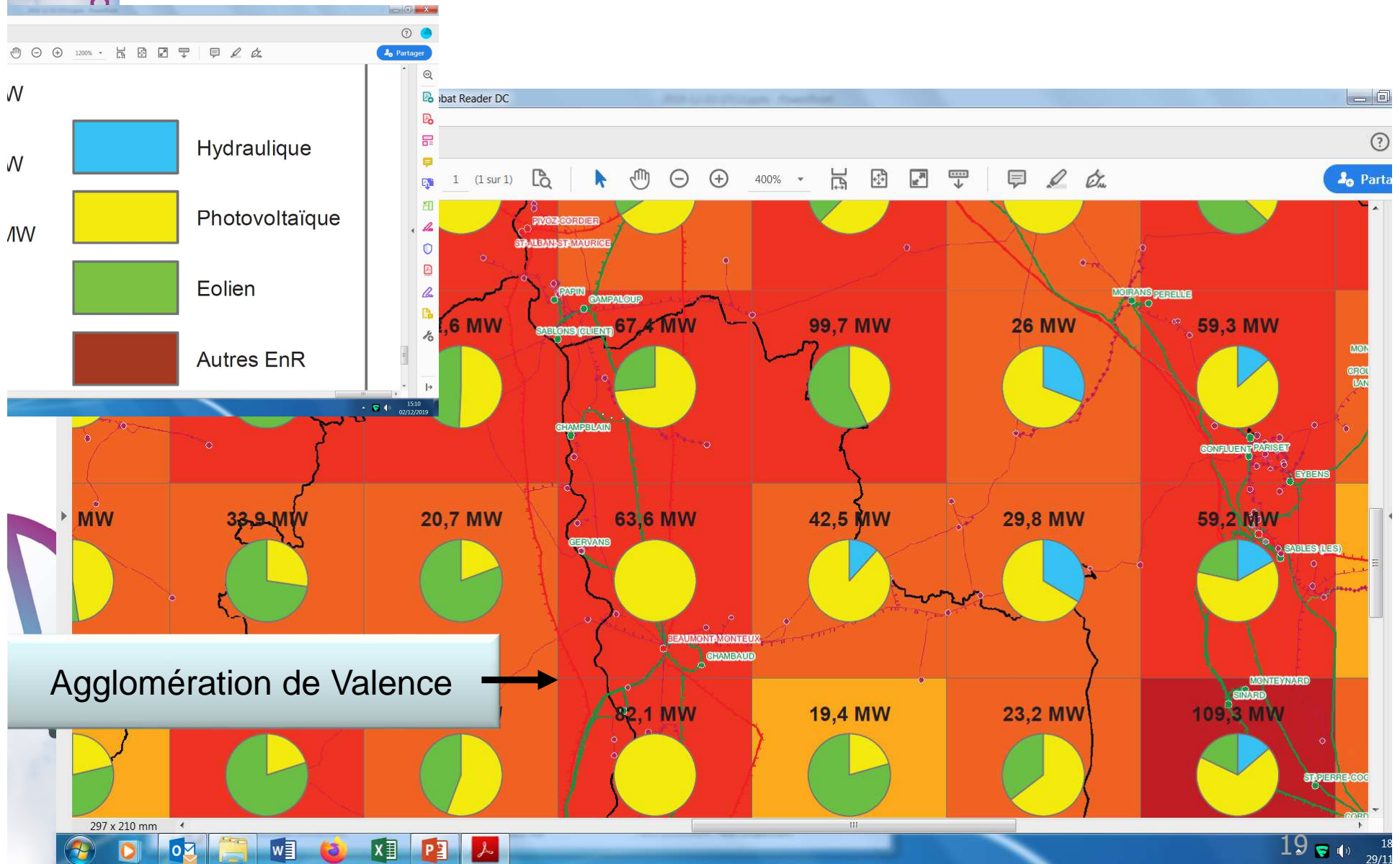


3. Le besoin de Schémas Directeurs Energies Renouvelables

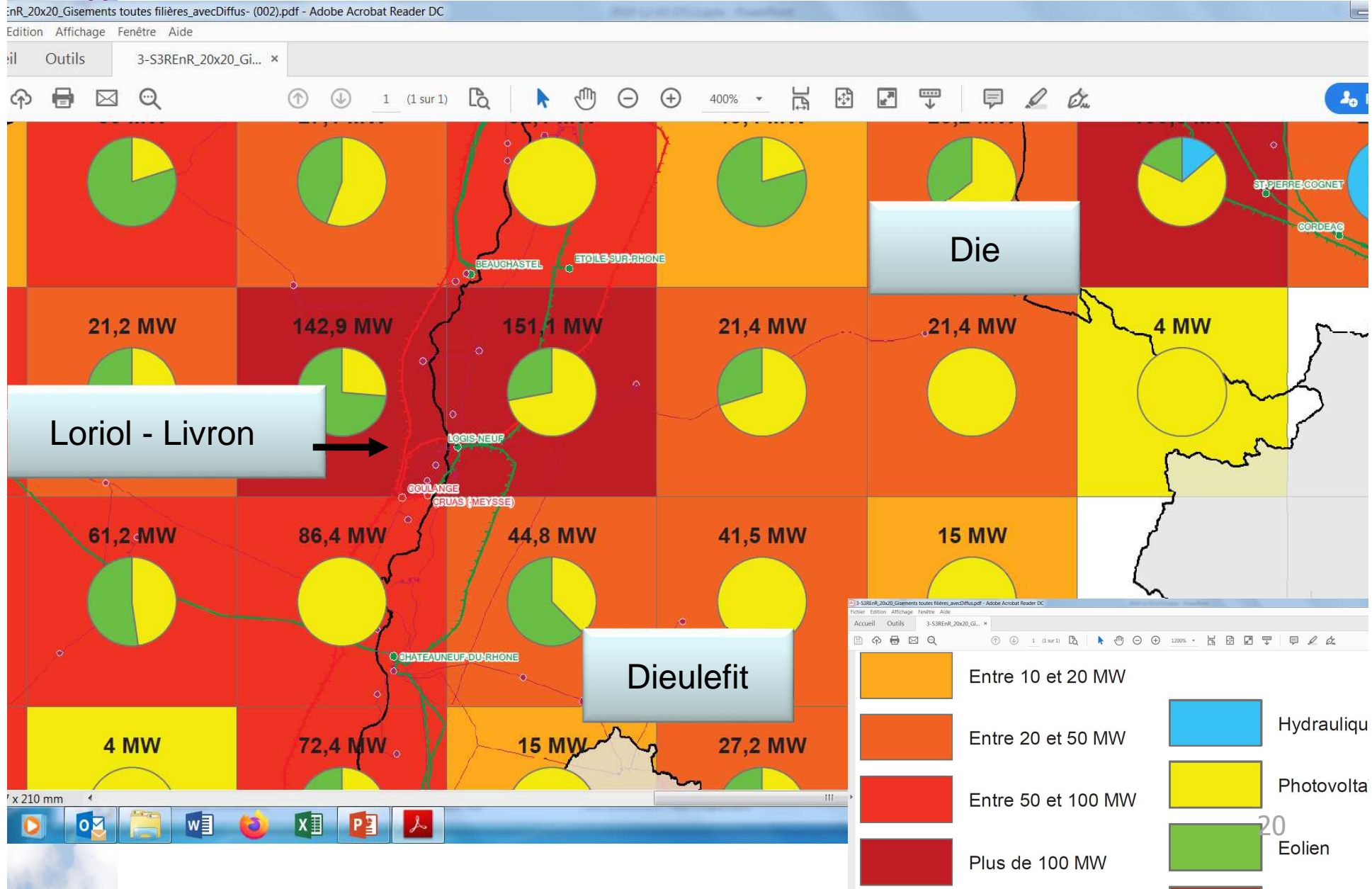
S3RENH (en cours) : Saturation des réseaux de transport de la vallée du Rhône avec une prévision de 1 000 MW d'ENR (500 éoliennes ou 1 400 ha de fermes PV)



Les hypothèses S3RENr de développement des productions d'énergies renouvelables : Nord Drôme



Les hypothèses S3RENr de développement des productions d'énergies renouvelables : Sud Drôme

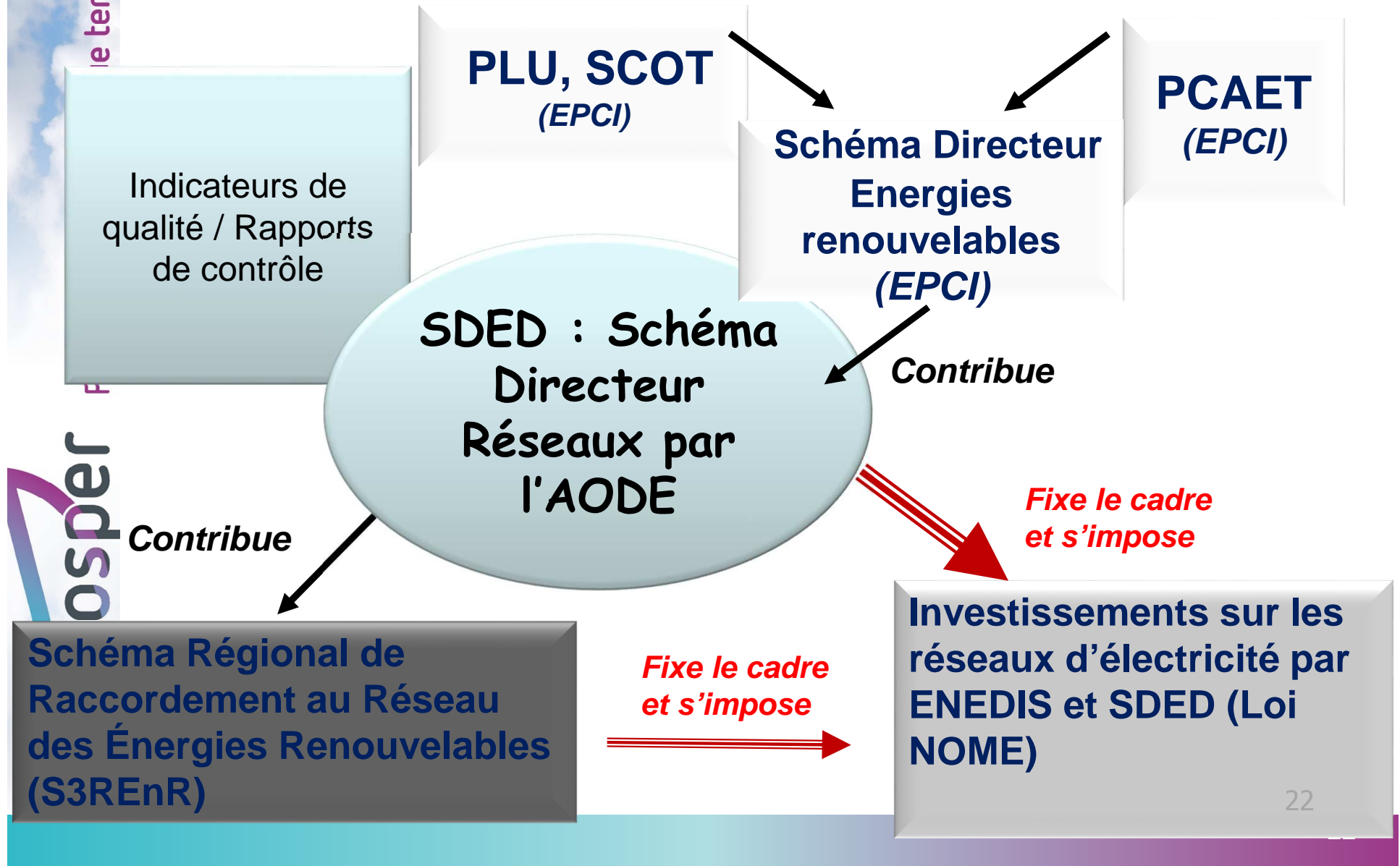


Une amélioration de la cohérence est à rechercher entre les schémas directeurs réalisés à différentes échelles territoriales

Que réaliser ? Des propositions :

- Favoriser une remontée du terrain,***
- Traduire les objectifs des PCAET en Schémas Directeurs Energies Renouvelables,***
- Développer un lien entre SCOT et Schéma Directeur Energies Renouvelables***
- Mettre en cohérence S3RENR et Schémas Directeurs Réseaux***

Vers des Schémas Directeurs Energies Renouvelables



Merci pour votre attention