



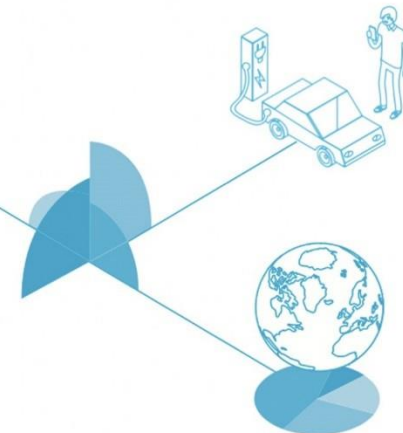
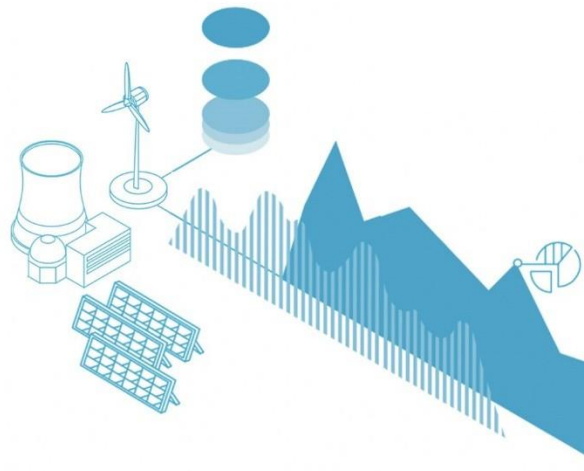
ENEDIS



ÉNERGIES  
SERVICES

Identification des zones  
d'accélération des EnR

Les outils des  
gestionnaires de réseau

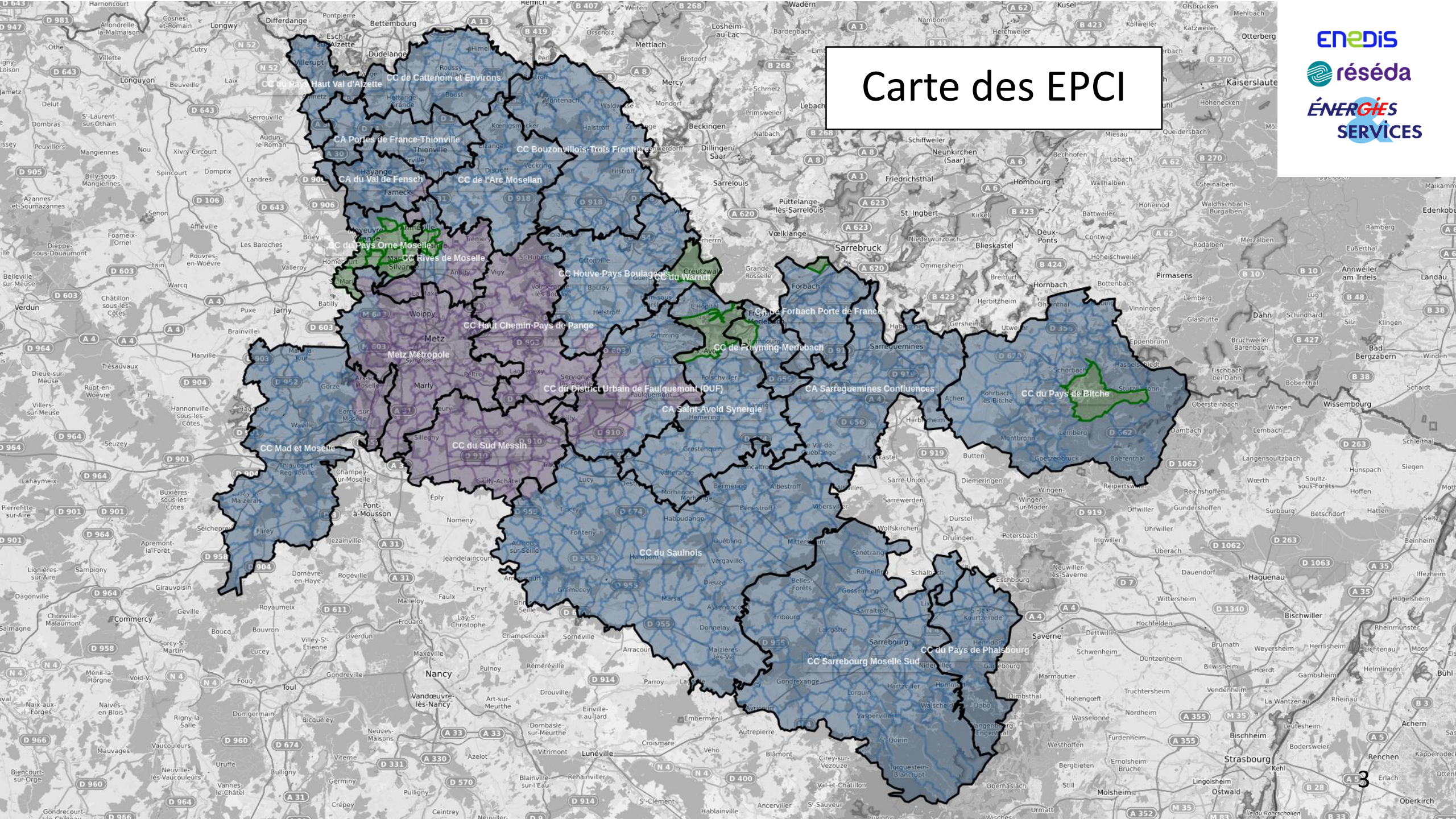


# Sommaire

---

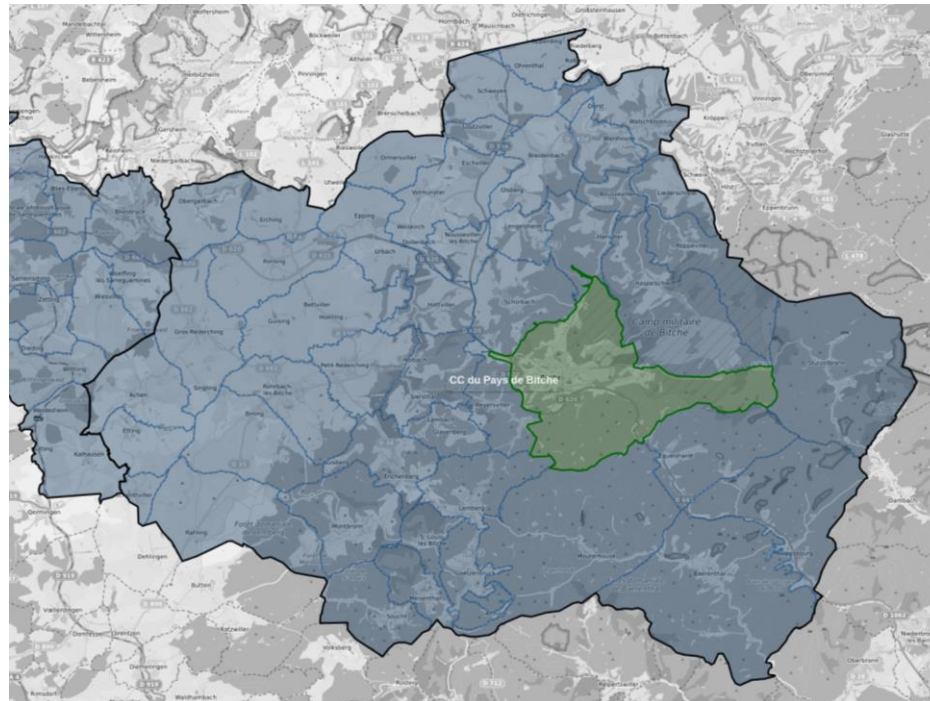
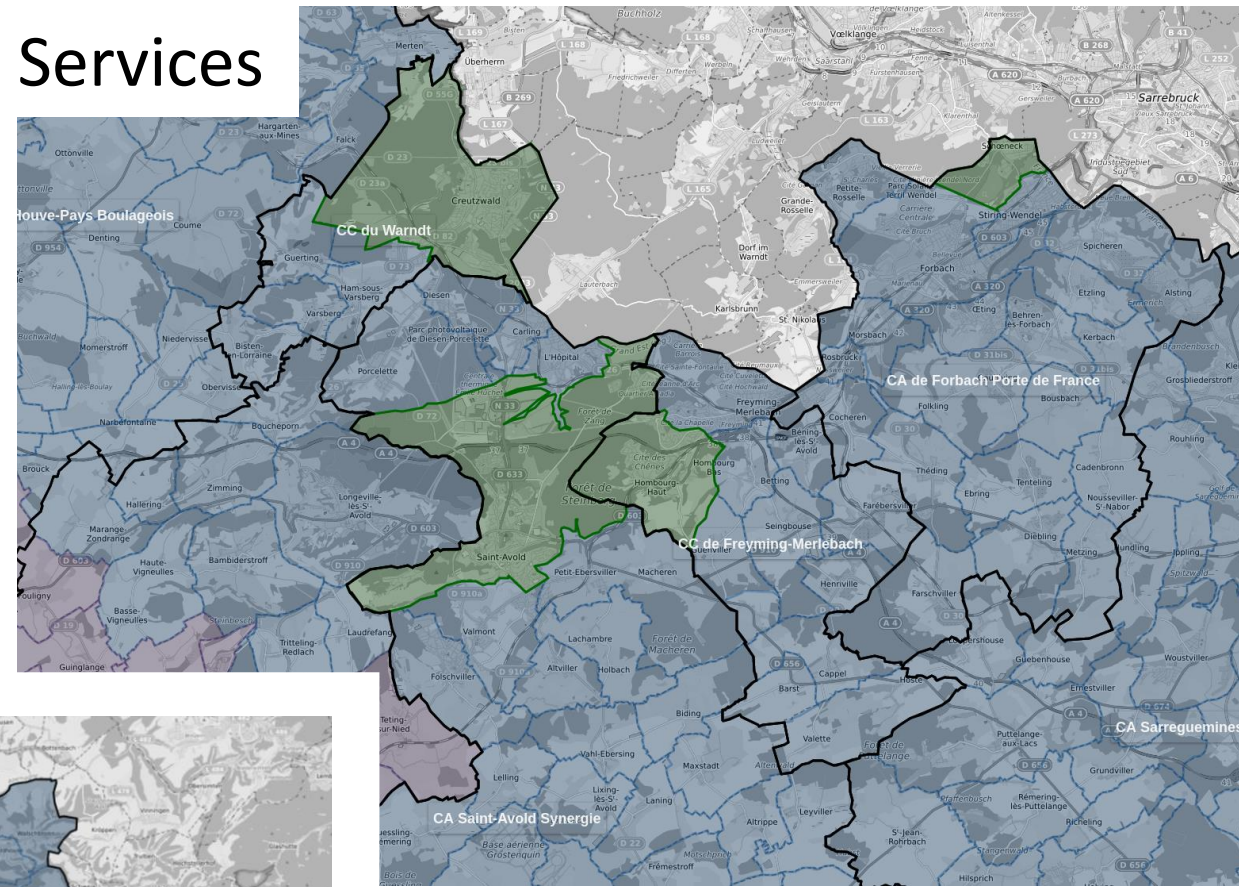
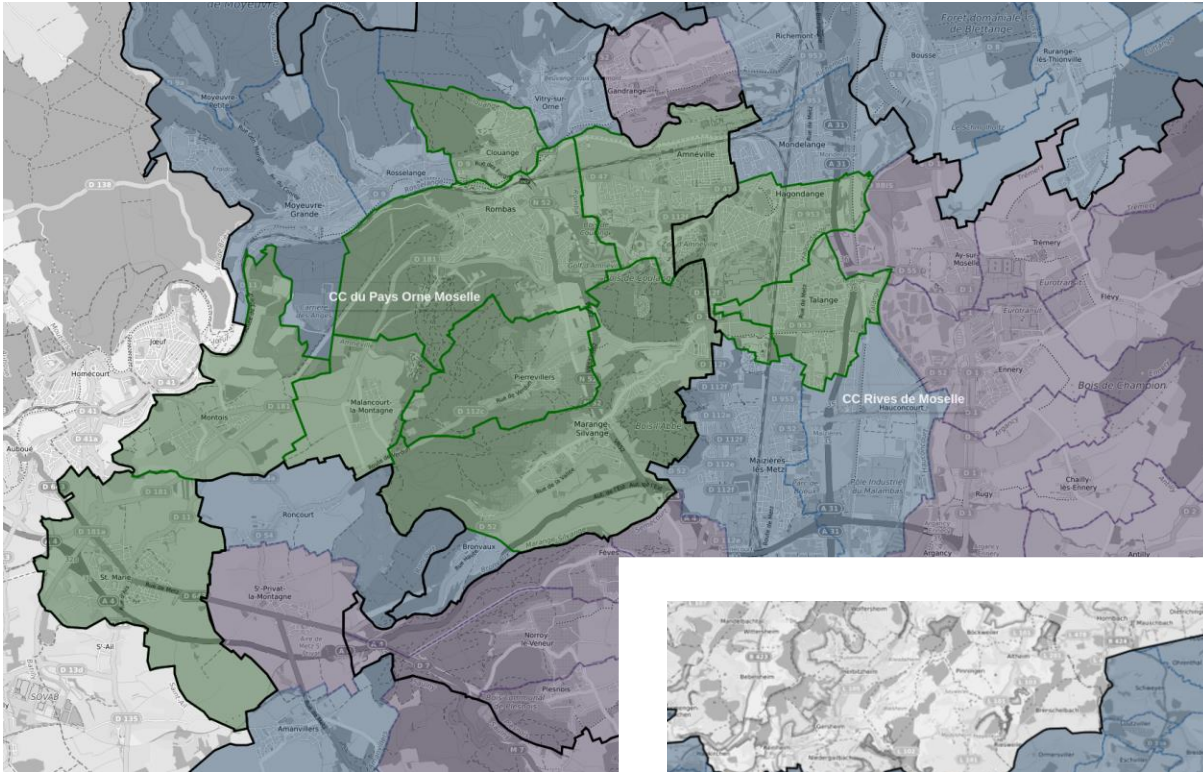
- ▶ Les gestionnaires de réseau présents sur le territoire de la Moselle
- ▶ Le S3REnR et CAPARESAU
- ▶ La plateforme de déclaration des gisements EnR
- ▶ Les outils de Réséda
- ▶ Les outils du GIE Energies et Services
- ▶ Les outils d'ENEDIS
- ▶ Pour aller plus loin...

# Carte des EPCI





# Carte des EPCI sur concession Energies et Services



**ÉNERGIES**  
**SERVICES**

# Le S3REnR

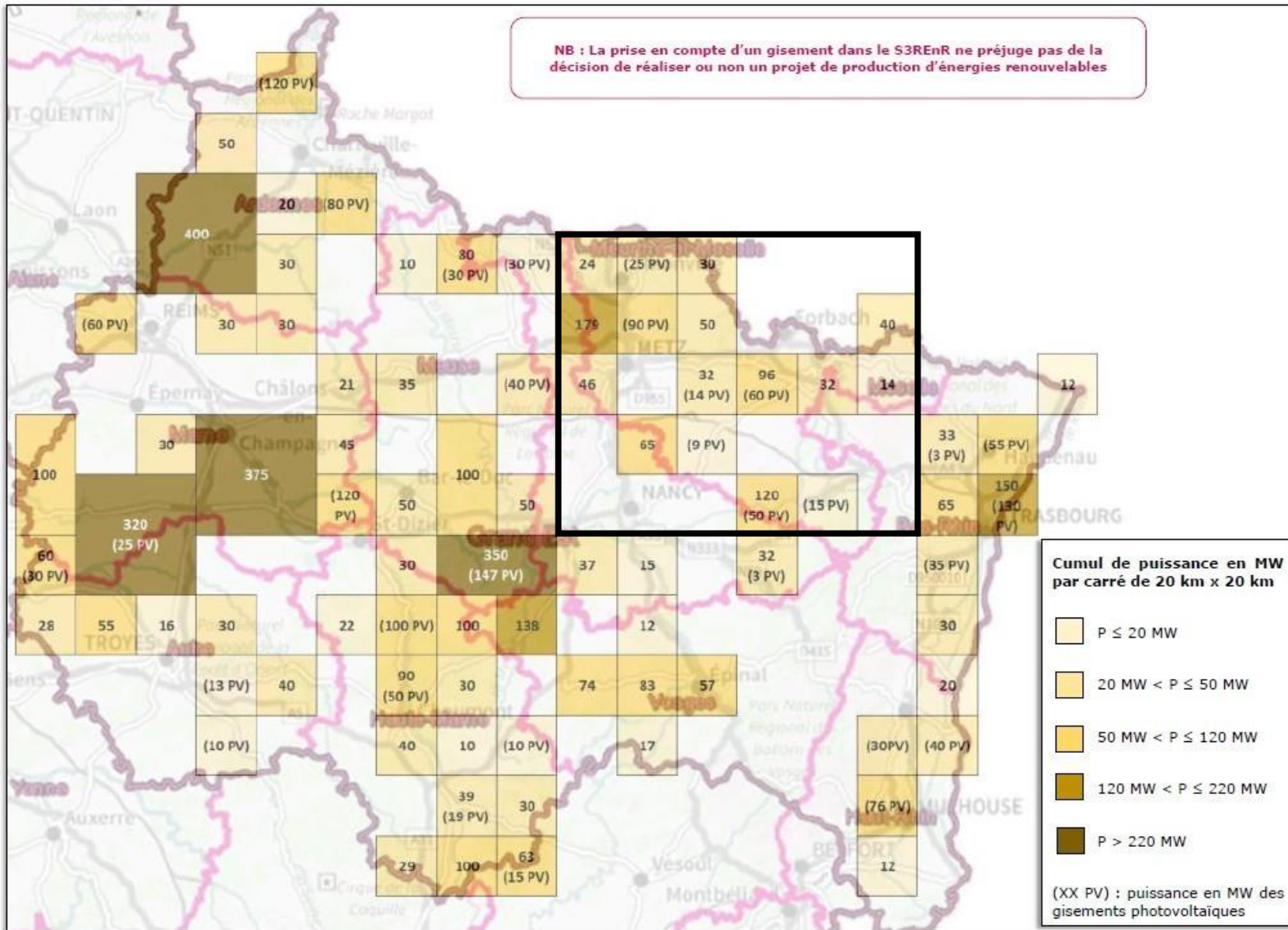
Un Schéma Régional de Raccordement au Réseau des Energies renouvelables a pour objectif d'assurer :

- ▶ **Une visibilité pérenne** des capacités d'accueil des énergies renouvelables à un horizon de 10 ans ;
- ▶ **Une augmentation des capacités d'accueil** des énergies renouvelables en optimisant les investissements nécessaires sur le réseau ;
- ▶ **Une anticipation** des créations et renforcements de réseau pour faciliter l'accueil des énergies renouvelables ;
- ▶ **Une minimisation** de l'empreinte des réseaux électriques sur l'environnement ;
- ▶ **Une mutualisation des coûts** favorisant l'émergence d'installations d'énergie renouvelable dans des zones où les coûts de raccordement seraient trop importants pour un seul porteur de projet.

$$\text{Quote-Part (k€ / MW)} = \frac{\text{Travaux de création d'ouvrages (k€)}}{\text{Capacité réservée du S3REnR (MW)}} = 77,78 \text{ k€ / MW en Grand Est}$$

# Le gisement potentiel EnR pris en compte dans la zone « Moselle » du S3REnR Grand Est

NB : La prise en compte d'un gisement dans le S3REnR ne préjuge pas de la décision de réaliser ou non un projet de production d'énergies renouvelables



**Gisement potentiel EnR : 867 MW**  
dont 248 MW photovoltaïques (PV)

soit 17,3% du gisement potentiel régional (5000 MW)

# CAPARESEAU

Le site internet de la capacité d'accueil pour le raccordement aux réseaux de transport et de distribution des installations de production d'électricité :

## Capacités d'accueil en production du réseau (capareseau.fr)

**Ce poste est dans la commune de INSMING, au S3REnR GRAND-EST  
(Coordonnées : 984591.44 ; 6880228)**

**SUIVI DES ENR :**

■	Puissance des projets en service du S3REnR en cours : 0.0 MW
■	Puissance des projets en développement du S3REnR en cours : 0.2 MW
■	Capacité d'accueil réservée au titre du S3REnR qui reste à affecter : 35.8 MW

Puissance EnR déjà raccordée	15.5
Puissance des projets EnR en développement	0.2
<b>Capacité réservée aux EnR au titre du S3REnR</b>	<b>36.0</b>
Attention: la valeur de la capacité réservée a été modifiée sur ce poste	Non
Quote-Part unitaire actualisée	77.78 k€/MW
Attention : Le S3REnR de la région est saturé	Non
dont la convention de raccordement est signée	0.0 MW
Taux d'affectation des capacités réservées	48 %

mis à jour le 16/06/2023

**CAPACITÉ D'ACCUEIL DU RÉSEAU PUBLIC DE DISTRIBUTION** **L'ÉLECTRICITÉ EN RÉSEAU**

**Données pour le raccordement dans le cadre du S3REnR :**

① Capacité d'accueil réservée au titre du S3REnR, restante sans travaux sur le poste source	0.0 MW
Puissance cumulée des transformateurs existants	20.0 MW
Nombre de transformateurs existants	1.0
Tension aval	20kV
Tension amont	63kV
Travaux GRD indiqués dans le schéma ou dans son état initial, permettant d'augmenter la capacité réservée disponible	Ajout d'un transformateur de 36 MVA

**Données pour le raccordement en dehors du S3REnR :**

① Puissance en file d'attente hors S3REnR majorée de la capacité réservée du S3REnR	36.0 MW
<b>① Capacité de transformation HTB/HTA restante disponible pour l'injection sur le réseau public de distribution</b>	<b>5.0 MW</b>

mis à jour le 24/07/2023



# AERO

---

La plateforme de déclaration des gisements EnR:

## [Déclarer et consulter les gisements d'EnR - RTE Portail Services \(services-rte.com\)](https://services-rte.com)

- ▶ Les gisements EnR constituent **les hypothèses fondamentales** pour l'élaboration et l'adaptation de l'infrastructure de réseau permettant de raccorder les projets EnR.
- ▶ Dans le cadre de l'élaboration ou de l'adaptation des S3REnR, une caractérisation des projets EnR qui vont être développés à moyen et long terme permettra de construire des S3REnR répondant aux besoins des producteurs et optimisant le coût pour la collectivité.
- ▶ En effet, la robustesse de la planification repose sur la fiabilité et l'exhaustivité des gisements EnR remontés par les porteurs de projets.
- ▶ Ainsi, le service de déclaration des gisements permet à **tous les porteurs de projets de déclarer leurs projets** dans l'objectif d'avoir une vision globale des projets potentiels à moyen terme.

# Les outils Réséda

Site internet [reseda.fr](http://reseda.fr)

- **Données géographiques disponibles (en Shapefile, dans la bibliothèque du site) :**
  - Postes sources
  - Postes HTA/BT
  - Réseaux HTB aériens
  - Réseaux HTB souterrains
  - Réseaux HTA aériens
  - Réseaux HTA souterrains
  - Réseaux BT aériens
  - Réseaux BT souterrains
- **Données mises à jour annuellement, ou sur demande**
- **Pas d'outil de calcul en ligne pour évaluer un raccordement réseau**

# Les outils Réséda

---

## Etudes sur devis

- **Fiche P1010 dans le catalogue des prestations proposées aux producteurs**
- **Éléments de l'étude à définir avec le producteur, par exemple :**
  - Raccordement sur **réseau existant** ou au **poste source**
  - Eventuels travaux de **renforcement**
  - **Faisabilité** au niveau du poste source
  - **Chiffrage** de la solution retenue
  - **Caractéristiques** et **préconisations** du poste de livraison

Qui contacter : [a-boespflug@reseda.fr](mailto:a-boespflug@reseda.fr)

# Les outils Energies et Services

Site internet [monoproteurlocal.fr](http://monoproteurlocal.fr)

- **Données géographiques (sur demande) :**

- Postes sources
- Postes HTA/BT
- Réseaux HTA aériens / souterrains
- Réseaux BT aériens / souterrains

- **Accompagnement avec le producteur ou la collectivité :**

- Aider à définir des **zones** « d'**accélération** » propices aux installations d'énergies renouvelables
- Participation au groupe de travail sur les **ENR** avec les **EPCI** ou communes.
- Possibilité de raccordement sur **réseau existant** ou au **poste source**
- Eventuels travaux de **renforcement**
- **Faisabilité / Chiffrage**

Qui contacter : [enr@monoproteurlocal.fr](mailto:enr@monoproteurlocal.fr)

# Zones d'accélération des énergies renouvelables

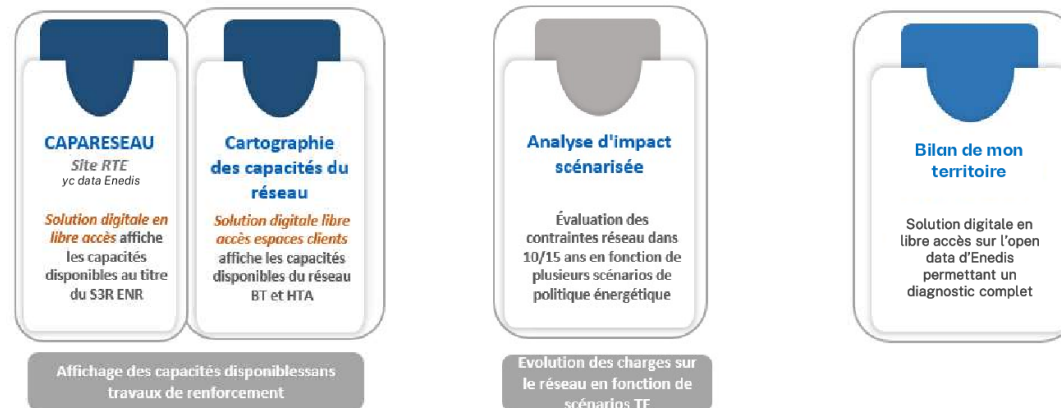
Réunion Préfecture de la Moselle 14 septembre 2023

The ENEDIS logo is positioned in the bottom left corner of the slide. It features the word 'ENEDIS' in a white, sans-serif font, with the 'e' highlighted in green. The background of the slide is a photograph of a sunflower field under a blue sky with a wind turbine on the right. Overlaid on the image are several wavy, dashed lines in white, green, blue, and yellow, representing energy zones or acceleration areas.

# Enedis propose une gamme de services et outils pour répondre aux enjeux de planification

Pour accompagner les [collectivités locales](#) et les [porteurs de projet](#) dans l'identification des zones d'accélération des ENR, Enedis propose notamment des solutions pour réaliser un 1<sup>er</sup> diagnostic et aider à la prise de décision

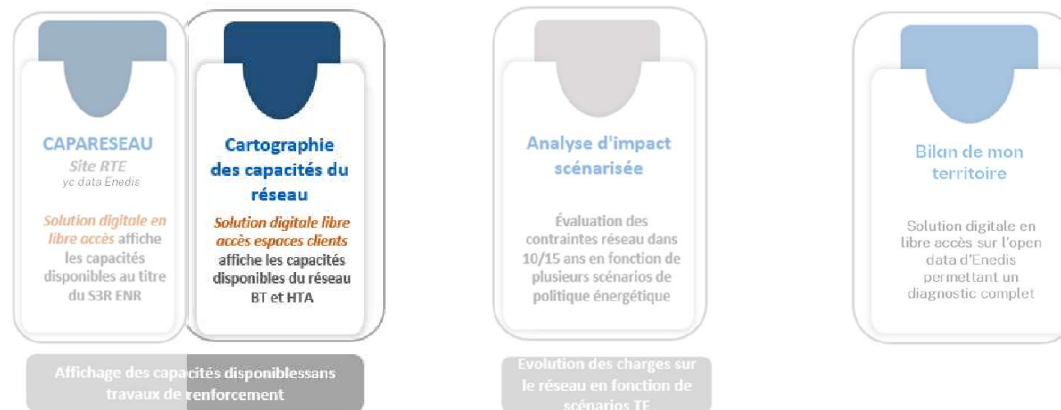
## Zoom sur plusieurs solutions pour accompagner le sujet d'accélération des ENR



# Enedis propose une gamme de services et outils pour répondre aux enjeux de planification

Pour accompagner les [collectivités locales](#) et les [porteurs de projet](#) dans l'identification des zones d'accélération des ENR, Enedis propose notamment des solutions pour réaliser un 1<sup>er</sup> diagnostic et aider à la prise de décision.

## Zoom sur plusieurs solutions pour accompagner le sujet d'accélération des ENR



## 02 La solution de cartographie des capacités réseau Enedis

- ✓ Pour scénariser les trajectoires possibles de transition écologique des territoires
- ✓ Pour détecter les opportunités de raccordement au réseau et anticiper les capacités d'accueil

=> Permet d'exposer notamment les données de capacité du réseau électrique de distribution haute tension (HTA) exploité par Enedis, et en complément de la plateforme CEREMA.

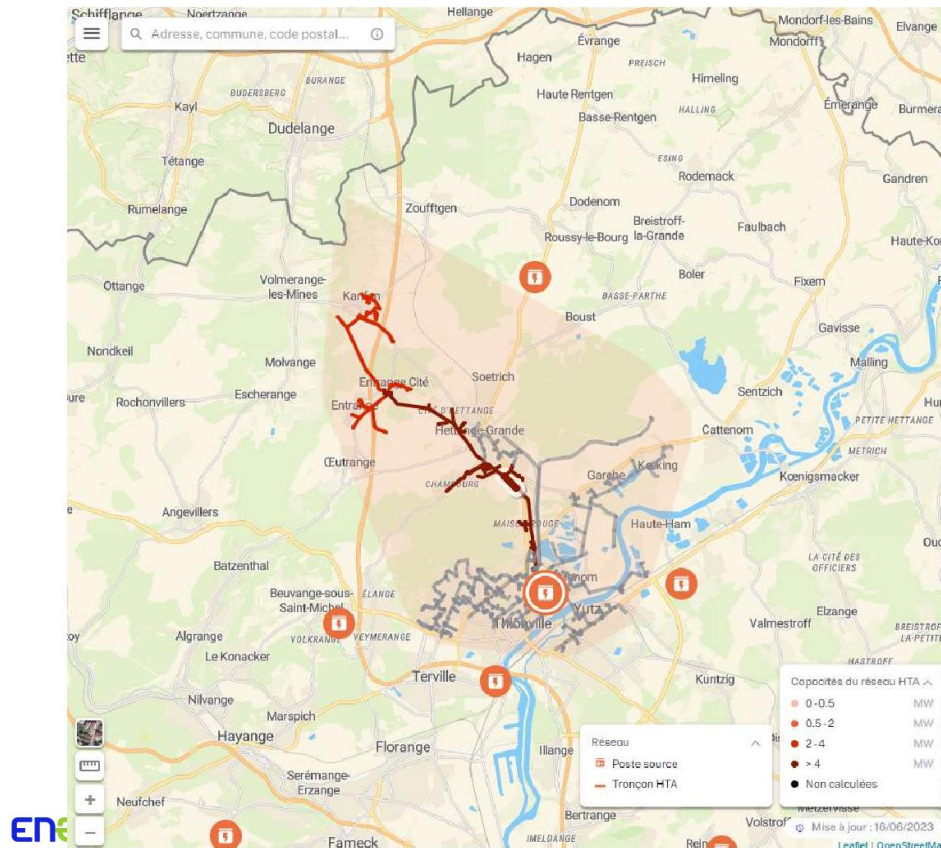
Disponible en selfcare sur le portail Collectivités Locales proposé par Enedis

ENEDIS

Un outil **en amont** de la conception de projets afin de **maximiser les chances de concrétisation** de ces derniers



# Zoom sur les informations de capacités sur le réseau HTA



Basse Tension Haute Tension

MODE

Production Consommation

VUE SÉLECTION

Tronçon HTA

Capacité disponible 11.1 MW

Poste source

MANOM

Informations Capareseau

Capacité restante du Poste Source sans travaux 2.3 MW

Autres capacités à consulter sur [www.capareseau.fr](http://www.capareseau.fr)

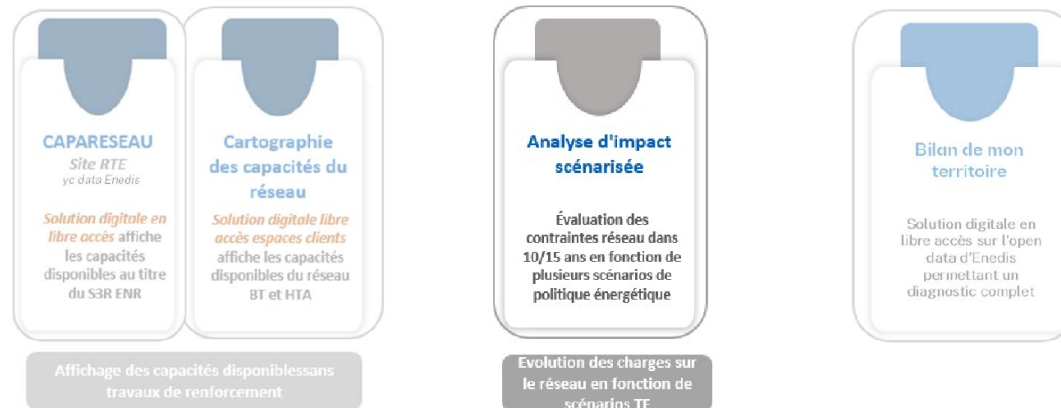
- ← Choix réseau HTA
- ← Choix mode de simulation (Production ou Consommation)
- ← Capacité disponible sur le tronçon HTA
- ← Nom du Poste source de rattachement
- ← Capacité S3RENRestante sur le Poste sources

*Les données HTA sont actualisées tous les trimestres. Elles ne prennent pas en compte les dynamiques de raccordement en cours.*

## 03 L'Analyse d'Impact Scénarisée

Pour accompagner les [collectivités locales](#) et les [porteurs de projet](#) dans l'identification des zones d'accélération des ENR, Enedis propose notamment des solutions pour réaliser un 1<sup>er</sup> diagnostic et aider à la prise de décision.

### Zoom sur plusieurs solutions pour accompagner le sujet d'accélération des ENR



## La solution Analyse d'impact scénarisée

- ✓ Pour aller plus loin dans la réflexion/l'identification de projets ENR et plus globalement TE sur le territoire
- ✓ Pour connaître l'impact des scénarios TE sur une zone sur le réseau à un horizon 10, 15 ans ou plus.
- ✓ Dans le cas où l'Autorité Organisatrice de la Distribution d'Énergie dispose de plusieurs scénarios TE avec des choix stratégiques à faire sur le long terme, le service va permettre d'intégrer la dimension réseau dans l'analyse et de comparer l'impact de chaque scénario.

Pour plus d'informations sur cette solution, contacter l'interlocuteur privilégié Enedis

**Evaluer** sur chaque scénario TE **les capacités réseau de la zone**

## 04 Le Bilan de mon territoire

Pour accompagner les [collectivités locales](#) et les [porteurs de projet](#) dans l'identification des zones d'accélération des ENR, Enedis propose notamment des solutions pour réaliser un 1<sup>er</sup> diagnostic et aider à la prise de décision.

### Zoom sur plusieurs solutions pour accompagner le sujet d'accélération des ENR



# Bilan de mon territoire

Un service complémentaire d'aide au diagnostic énergétique qui permet aux collectivités de consulter et comparer les données (anonymisées) de production et de consommation électriques à différentes mailles géographiques (région, département, **intercommunalité, commune et quartier**) sur le réseau géré par Enedis.



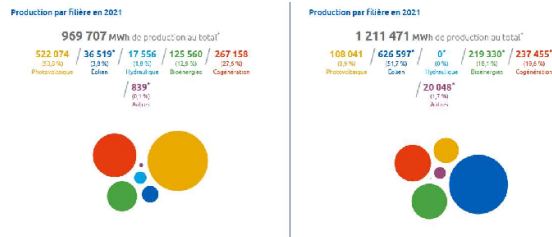
### Données présentées (mises à jour annuellement, en juillet) :

- Le nombre de sites de consommation et de production répartis par secteur et filière ainsi que leur évolution annuelle ;
- Les données annuelles de consommation et de production en MWh et leur répartition par secteur et filière ;
- Des statistiques sur le logement (nombre d'habitants, part de chauffage électrique, taille et âge du bâtiment).

### Deux fonctionnalités :

«**Le portrait de mon territoire**» : consommation et production d'électricité par secteur d'activité et filière de production (solaire, éolienne...).

«**Le comparateur de territoires**» : met en regard ces données avec celles d'autres territoires au choix.



Retrouvez le bilan sur l'Open Data d'Enedis : <https://data.enedis.fr/pages/bilan-de-mon-territoire/>

## Bilan de mon territoire

Consommations et productions raccordées sur le réseau géré par Enedis

Retrouvez toutes les informations détaillées sur <https://data.enedis.fr>

### CONSUMMATION & PRODUCTION

#### Moselle

CODE INSEE 57

Sources : Enedis, INSEE (Enquête Nationale Logement) et IGN

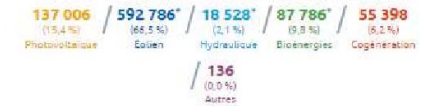
#### Consommation par secteur en 2022

2 984 580 MWh consommés au total



#### Production par filière en 2022

891 639 MWh de production au total



#### Comparaison production / consommation

##### MOSELLE

consomme 2 984 580 MWh



et produit 891 639 MWh\* soit un ratio de 29,9 %

##### GRAND EST

consomme 22 104 701 MWh



et produit 9 719 406 MWh\* soit un ratio de 44,0 %

# Bilan de mon territoire –

Consommations et productions raccordées sur le réseau géré par Enedis

## SITES Moselle

CODE INSEE 57

Sources : Enedis, INSEE (Enquête Nationale Logement) et IGN.

### Sites de consommation par secteur en 2022



MOSELLE

**363 346 sites** de consommation au total

<b>319 463</b>	<b>2 050</b>	<b>2 636</b>	<b>37 808</b>	<b>1 389</b>
(87,9 %)	(0,6 %)	(0,7 %)	(10,4 %)	(0,4 %)
Residentiel	Agriculture	Industrie	Tertiaire	Autres



GRAND EST

**2 354 922 sites** de consommation au total

<b>2 040 971</b>	<b>20 043</b>	<b>18 112</b>	<b>267 829</b>	<b>7 967</b>
(86,7 %)	(0,9 %)	(0,8 %)	(11,4 %)	(0,3 %)
Residentiel	Agriculture	Industrie	Tertiaire	Autres



### Sites de production par filière en 2022



MOSELLE

**7 265 sites** de production au total\*

<b>7 194</b>	<b>33*</b>	<b>8*</b>	<b>17*</b>	<b>12</b>	<b>1</b>
(99,0 %)	(0,5 %)	(0,1 %)	(0,2 %)	(0,2 %)	(0,0 %)
Photovoltaïque	Eolien	Hydraulique	Bioénergies	Cogénération	Autres



GRAND EST

**38 665 sites** de production au total\*

<b>37 696</b>	<b>401</b>	<b>261</b>	<b>187*</b>	<b>83*</b>	<b>37</b>
(97,5 %)	(1,0 %)	(0,7 %)	(0,5 %)	(0,2 %)	(0,1 %)
Photovoltaïque	Eolien	Hydraulique	Bioénergies	Cogénération	Autres



# Bilan de mon territoire

Consommations et productions raccordées sur le réseau géré par Enedis

## HISTORIQUES

### Moselle

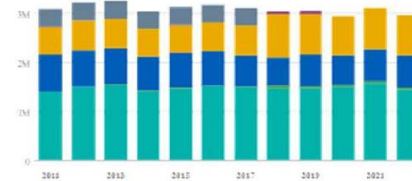
CODE INSEE 57

Sources : Enedis, INSEE (Enquête Nationale Logement) et IGN

#### Évolution de la consommation annuelle

2 984 580 MWh consommés en 2022

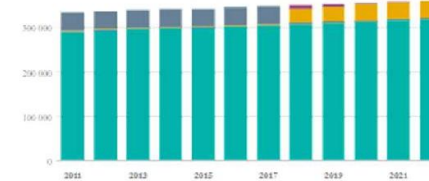
1 473 460 / 35 659 / 643 505 / 828 911 / 3 044  
 (49,4 %) / (1,2 %) / (21,6 %) / (27,8 %) / (0,1 %)  
 Résidentiel / Agriculture / Industrie / Tertiaire / Autres



#### Évolution du nombre de site de consommation

363 346 sites de consommation en 2022

319 463 / 2 050 / 2 636 / 37 808 / 1 389  
 (87,9 %) / (0,6 %) / (0,7 %) / (10,5 %) / (0,4 %)  
 Résidentiel / Agriculture / Industrie / Tertiaire / Autres

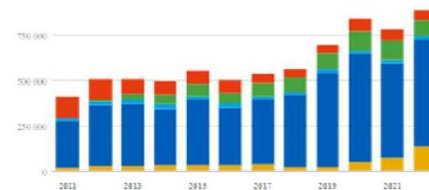


Depuis 2018, les sites professionnels sont ventilés par secteur d'activité.

#### Évolution de la production annuelle

891 639 MWh de production en 2022\*

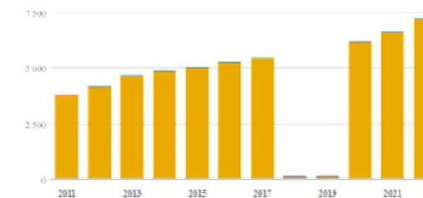
137 006 / 592 786\* / 18 528\* / 87 786\* / 55 398  
 (15,4 %) / (66,5 %) / (2,1 %) / (9,8 %) / (6,2 %)  
 Photovoltaïque / Éolien / Hydraulique / Bioénergies / Cogénération  
 / 136  
 (0,0 %) / Autres



#### Évolution du nombre de site de production

7 265 sites de production en 2022\*

7 194 / 33\* / 8\* / 17\* / 12 / 1  
 (99,0 %) / (0,5 %) / (0,1 %) / (0,2 %) / (0,1 %) / (0,0 %)  
 Photovoltaïque / Éolien / Hydraulique / Bioénergies / Cogénération / Autres





## VOS INTERLOCUTEURS ENEDIS



**Frédérique LAVA-STIEN**

Directrice Territoriale Moselle et Meuse

 **06 66 22 40 59**

 **frederique.lava@enedis.fr**



**Sébastien MOZON**

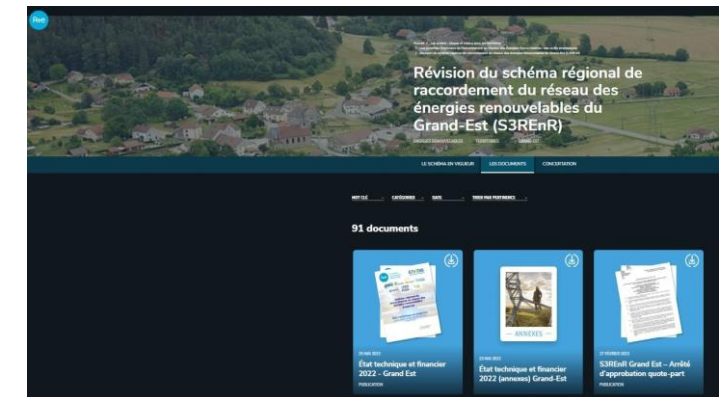
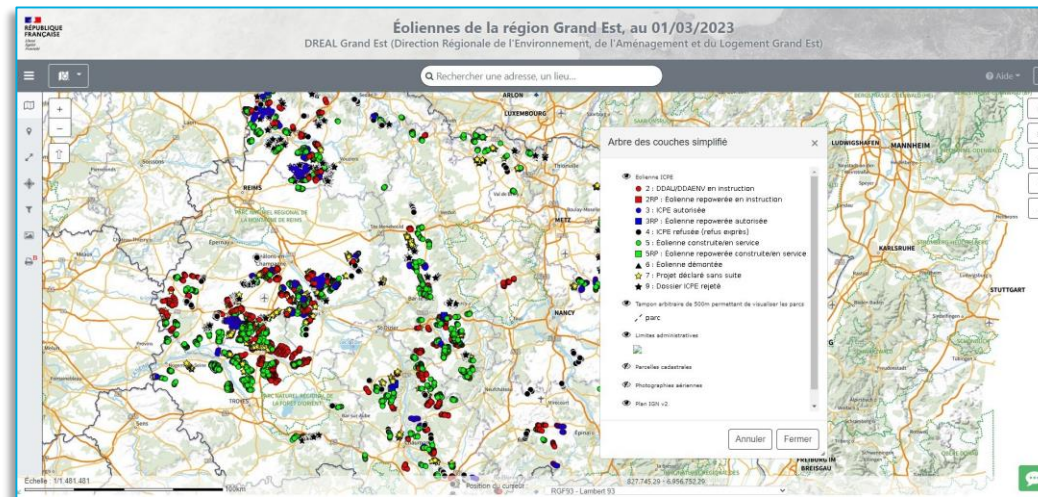
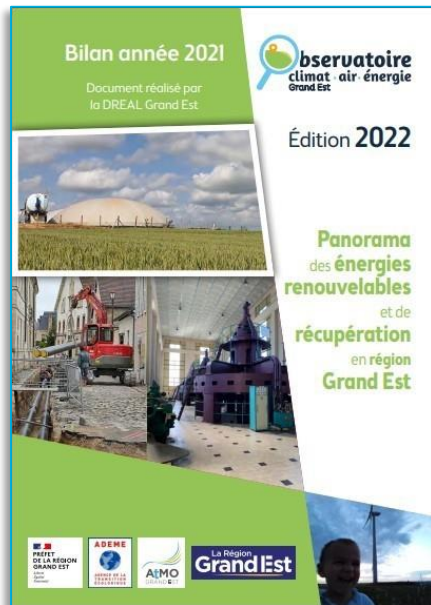
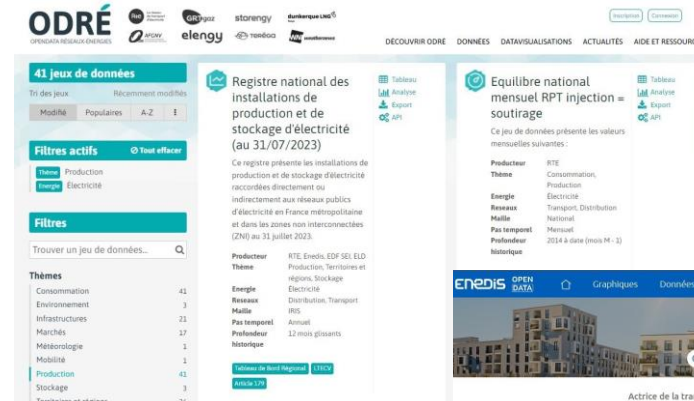
Interlocuteur Privilégié Sénior

 **06 69 69 42 84**

 **sebastien.mozon@enedis.fr**

# Pour aller plus loin...

- [Open Data Réseaux Énergies \(ODRÉ\) \(reseaux-energies.fr\)](https://reseaux-energies.fr)
- [Open Data | Enedis](#)
- [Etat technique et financier du S3REnR Grand Est](#)
- [Panorama EnR - DREAL Grand Est](#)
- [Carto - Éoliennes de la région Grand - DREAL Grand Est](#)



# Annexes

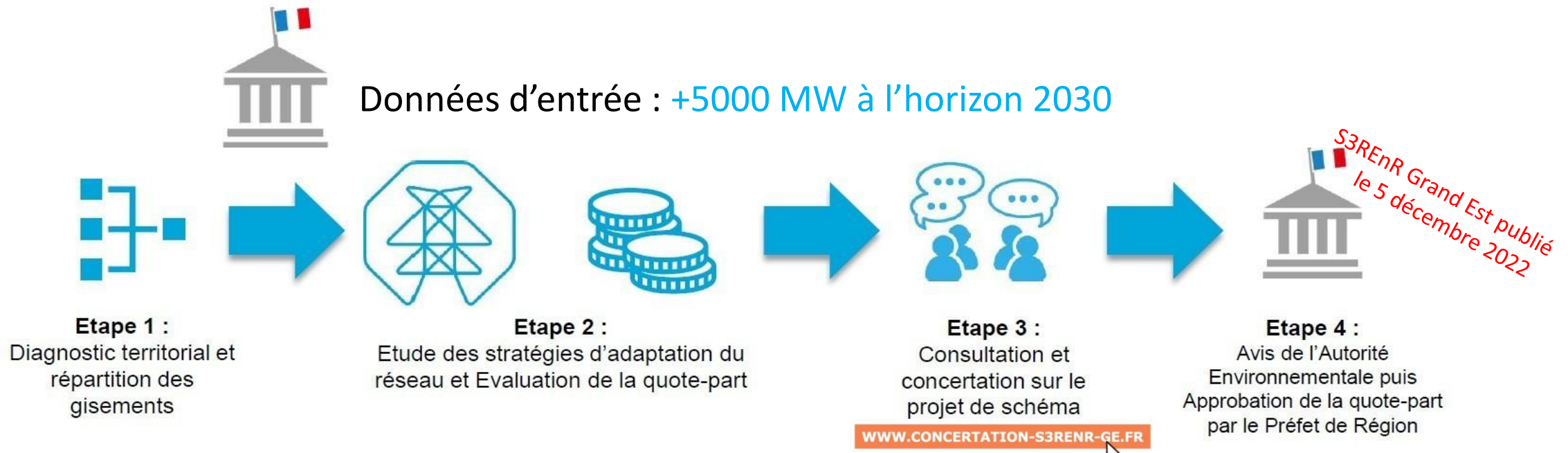
---

# Le S3REnR est-il obligatoire? Qui est à l'initiative de ce schéma?

- ▶ Le cadre réglementaire a été initié en 2010 par la loi Grenelle II, puis fixé par la loi de transition énergétique de 2015.
- ▶ RTE élabore un S3REnR en accord avec les gestionnaires de réseau de distribution (Enes et Réséda en Moselle, Strasbourg Electricité Réseau dans le Bas-Rhin, Hunélec, Primeo Energie et Vialis dans le Haut-Rhin et Enedis).

**Ambition régionale Grand Est : 13 500 MW de puissance EnR installée d'ici 2030**

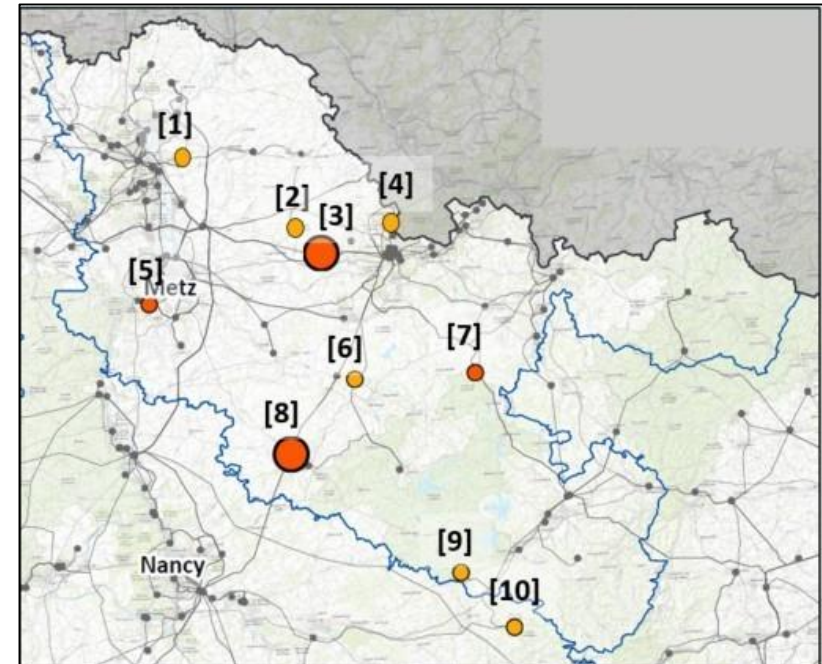
*... qui tient compte des objectifs de la PPE et du SRADDET, et de la dynamique de raccordement des EnR.*



# Les travaux réseau inscrits dans la zone « Moselle » du S3REnR Grand Est

LIBELLE DES TRAVAUX	Capacité réservée	Lancement des études	Lancement de la concertation	Obtention des autorisations administratives et environnementales	Mise en service
[1] Remplacement d'un transformateur au poste de Reinange (ENEDIS)	16 MW	2021	-	-	2024
[2] Remplacement de deux transformateurs au poste de Boulay (ENEDIS)	32 MW	2022	-	-	2025
[3] Création d'un poste source dans le secteur de Narbéfontaine (RTE / (ENEDIS)	80 MW	2024	2025	2027	2029
[4] Remplacement d'un transformateur ENES au poste de Creutzwald (ENES)	16 MW	2022	-	-	2024
[5] Ajout d'une demi-rame dans le poste de Marly (RESEDA)	50 MW	Suivant la dynamique de raccordement			
[6] Remplacement de deux transformateurs au poste de Landroff (ENEDIS)	32 MW	2027	-	-	2030
[7] Ajout d'un transformateur au poste d'Insming (ENEDIS)	36 MW	2026	-	-	2029
[8] Création d'un poste source dans le secteur de Laneuveville-en-Saulnois (RTE / (ENEDIS)	80 MW	2024	2026	2028	2030
[9] Remplacement d'un transformateur au poste de Réchicourt-le-Château (ENEDIS)	16 MW	2028			2031
[10] Remplacement de deux transformateurs au poste de Cirey-sur-Vezouze (ENEDIS)	32 MW	2025			2028

- Des travaux de création ou de renforcement du réseau inscrits au schéma pour dégager 390 MW.
- Une priorisation des travaux co-construite entre RTE et les GRD et réactualisée tous les ans. 3 piliers de priorisation :
  - La capacité d'accueil existante du réseau;
  - La dynamique d'arrivée des EnR;
  - Les délais de mise en service des projets d'évolution du réseau.
- Au 01/09/2023 : le seuil de déclenchement des travaux est atteint pour [1], [2] et [4].



# Où consulter les documents du S3REnR Grand Est?

<https://www.rte-france.com/projets/s3renr/s3renr-raccordement-energies-renouvelables-grand-est#Lesdocuments>





enedis



ÉNERGIES  
SERVICES

