

Loi d'Accélération de la Production d'Energies Renouvelables



ENEDIS

08/09/2023

La Loi d'Accélération: Territorialiser et Planifier le déploiement des énergies renouvelables

Le guide à destination des élus locaux met en avant le rôle des collectivités, renforcé par la nouvelle loi:

Chaque territoire, avec ses enjeux et ses capacités spécifiques, sera en charge de décliner la planification territoriale des énergies renouvelables dans sa politique d'aménagement.



Les communes ont en charge notamment de **définir des zones d'accélération et d'exclusion**. La première identification des zones d'accélération est attendue avant le **31 décembre 2023**.

Les préfetures, via un référent identifié, devront **présenter ces zones d'accélération** en conférence départementale, et **transmettre notamment une cartographie** au comité régional de l'énergie.



Le comité Régional de l'énergie pourra alors **confirmer que les zones identifiées sont suffisantes pour atteindre les objectifs régionalisés** de développement des énergies renouvelables.



Cette démarche est itérative et devra être renouvelée a minima tous les 5ans.

Dans le cadre de la loi, Enedis est identifiée, en tant que partenaire des territoires engagés dans la transition écologique, pour mettre en place un accompagnement et des solutions pour appuyer la collectivité dans ce processus.

PLANIFICATION
DES ÉNERGIES
RENOUVELABLES

GUIDE À DESTINATION
DES ÉLUS LOCAUX

Enedis, l'opérateur des réseaux de distribution publique d'électricité

Enedis, entreprise présente partout en France, est engagée pour rendre concrète la nouvelle France électrique, c'est également l'un des premiers investisseurs dans les territoires,



1,4 million de km
de réseaux opérés sur 95% du
territoire
(35 fois le tour de la Terre, moitié
aérien/moitié souterrain)



Une entreprise présente partout en France

39 208 salariés
dont 2736 alternants

+2 900 embauches
prévues en 2023
(+10% vs 2022)

25 directions régionales
réparties sur 800 sites



37,7 GW
de production renouvelable et stockage
raccordée au réseau à fin 2022
+ 3,8 GW raccordés au réseau en 2022



Un modèle concessif au service des clients

35,5 millions
de compteurs Linky installés
92% des foyers équipés

340 contrats de concession
renouvelés
(sur une cible de 360)



Une forte dynamique d'investissements

Enedis a annoncé un plan d'investissement à hauteur de 96Mds€
d'ici 2040 pour répondre aux enjeux de la Transition Ecologique,
soit environ 5Mds€ par an



37,5 millions clients (PDL)
331 000 nouveaux clients
raccordés en 2022

Le Ministère de la TE identifie le rôle d'Enedis en lien avec la Loi APER

Les réseaux électriques sont un élément incontournable de la réflexion d'intégration des énergies renouvelables en rendant possible les flux d'énergie produite localement vers les consommateurs.

Au-delà de la gestion du réseau, Enedis:

- 📄 **Vous accompagne** en mettant à votre disposition plus de **400 interlocuteurs territoriaux**.
- 📄 **Contribue à l'émergence du Portail cartographique**, mis en œuvre par le CEREMA et l'IGN sur demande du Ministère de la Transition Energétique.
L'ensemble des données du réseau nécessaires à l'identification des zones d'accélération sont déversées dans le Portail.
- 📄 **Vous outille**, avec une gamme de services applicables de la phase de diagnostic amont à la phase de réalisation d'un projet d'intégration EnR.

En parallèle, le projet Industriel et Humain d'Enedis, lancé en 2020, inclut des objectifs de **réduction de nos délais de raccordement**.

Enedis accompagne les collectivités locales sur le département du Rhône pour atteindre les objectifs fixés par la loi



L'Équipe Territoriale Rhône et Métropole de Lyon

L'équipe déjà en place pour vous accompagner au quotidien.



Elise CABROL
Directrice Territoriale
06 10 96 30 46
elise.cabrol@enedis.fr
288 rue Duguesclin
69003 Lyon



Jérôme BELLACLAT
Adjoint à la Directrice
06 65 59 72 99
jerome.bellaclat@enedis.fr
288 rue Duguesclin
69003 Lyon



Bernard DALLE
Adjoint à la Directrice
06 13 90 27 80
bernard-d.dalle@enedis.fr
110 avenue des Granges Bardes
01000 Bourg-en-Bresse



Marine CHANTREL
Chargée de Missions
Collectivités Locales
07 63 22 47 63
marine.chantrel@enedis.fr
288 rue Duguesclin
69003 Lyon



Rita MONTEIRO
Chargée de Collectivités
Locales - Assistante
04 74 25 52 08
rita.monteiro@enedis.fr
110 avenue des Granges Bardes
01000 Bourg-en-Bresse



Patricia DELARUE
Assistante de Direction
07 64 88 70 19
patricia.delarue@enedis.fr
288 rue Duguesclin
69003 Lyon



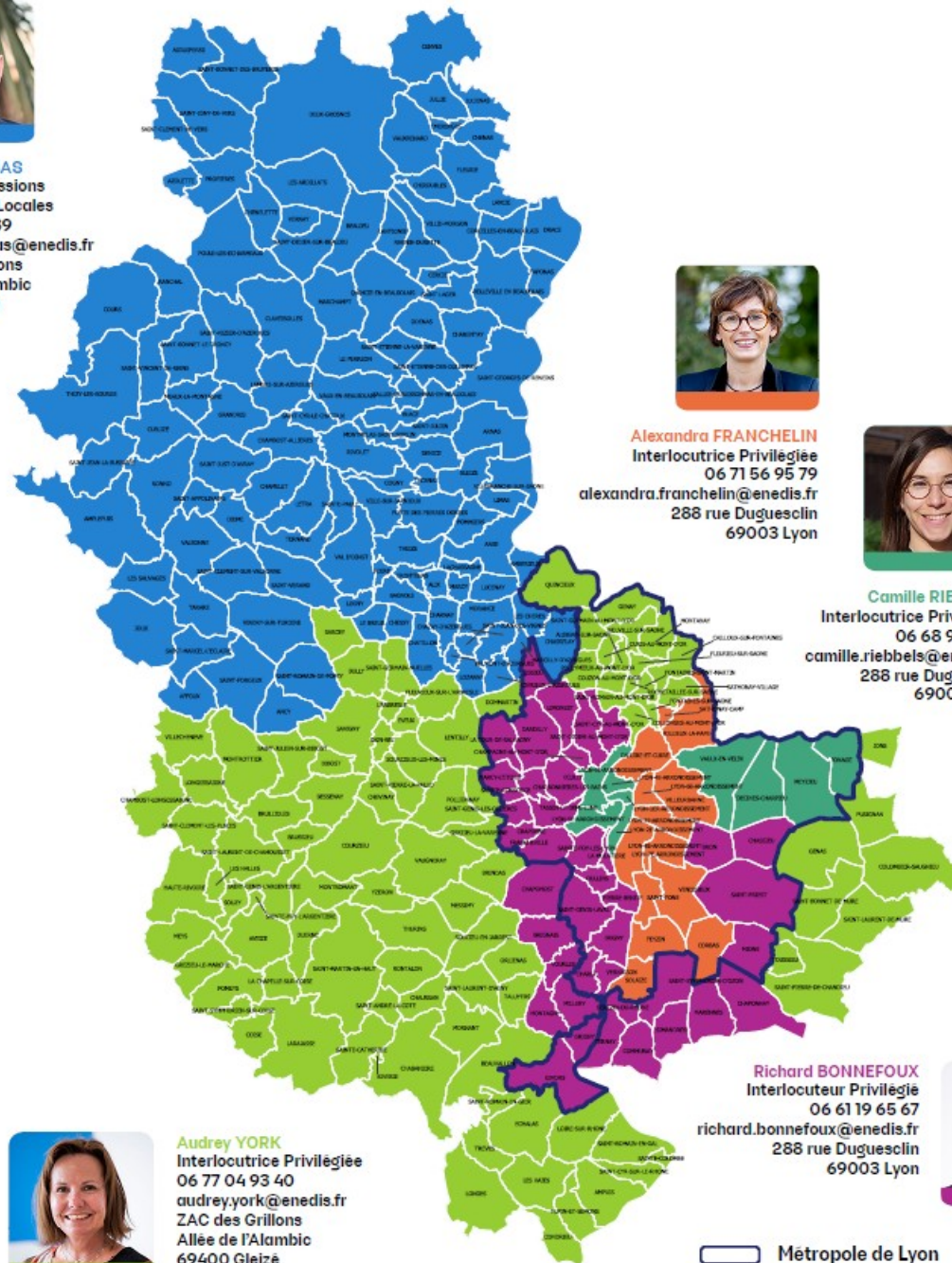
Yannick DUMAS
Chargé de Missions
Collectivités Locales
06 69 15 64 89
yannick.dumas@enedis.fr
ZAC des Grillons
Allée de l'Alambic
69400 Gleizé



Alexandra FRANCHELIN
Interlocutrice Priviligée
06 71 56 95 79
alexandra.franchelin@enedis.fr
288 rue Duguesclin
69003 Lyon



Camille RIEBELLS
Interlocutrice Priviligée
06 68 94 15 51
camille.riebells@enedis.fr
288 rue Duguesclin
69003 Lyon



Audrey YORK
Interlocutrice Priviligée
06 77 04 93 40
audrey.york@enedis.fr
ZAC des Grillons
Allée de l'Alambic
69400 Gleizé



Richard BONNEFOUX
Interlocuteur Priviligé
06 61 19 65 67
richard.bonnefoux@enedis.fr
288 rue Duguesclin
69003 Lyon

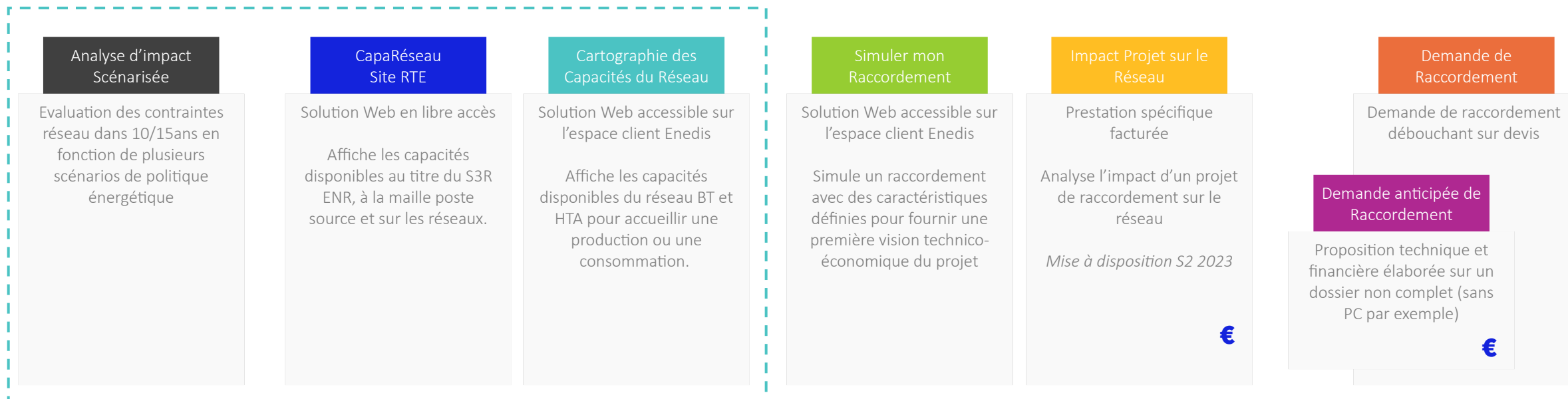
Les outils et services d'aide à la décision

Pour vous aiguiller dans la démarche d'identification des zones d'accélération, des services sont d'ores et déjà disponibles.

Au-delà de la phase de planification, Enedis propose également des services pour les projets qui se concrétisent.

Les Interlocuteurs Privilégiés (dits IP) sont là pour vous proposer ces services et vous aider à les utiliser.

Planification



Enedis accompagne les collectivités et les porteurs de projet pour trouver la meilleure solution d'intégration de leur capacité de production:

- Mise à disposition de l'estimation des capacités restantes et planifiées dans les S3REnR
- Des options disponibles dans l'attente des révisions des S3REnR et/ou des travaux: Flexibilités locales, Offres de Raccordement Alternatives...
- Accompagne les collectivités territoriales qui le souhaitent dans l'élaboration de leurs Schémas Directeurs des Energies

Expliquer et sensibiliser sur les enjeux de la TE pour mieux planifier

Dans la durée, Enedis se met au service des collectivités territoriales pour expliquer les enjeux de la TE, les solutions existantes et les perspectives d'adaptation du réseau électrique.



L'**Observatoire de la Transition Ecologique** est un [site web](#) en libre accès qui a vocation à éclairer sur les enjeux, les chiffres et les tendances autour de la Transition Ecologique. Au travers de 4 thématiques, la consommation, la mobilité durable, la production et l'auto-consommation, il permet d'aborder les bases nécessaires pour éclairer la réflexion sur la planification territoriale.



Un premier **Plan de Développement du Réseau** a été produit pour apporter des éléments de compréhension du réseau dans le cadre du renouvellement de la Programmation Pluriannuelle de l'Energie, et a vocation à décrire les investissements pour les 5 à 10 prochaines années sur le réseau (avec une actualisation tout les deux ans).

Le document est déjà disponible en libre accès [en ligne](#).

Les acteurs de votre territoire

Enedis s'associe aux acteurs du territoire du Rhône pour répondre collectivement aux exigences réglementaires.



Le Département du Rhône a lancé une initiative de formation à destination des élus et services de son territoire. Enedis s'associe à ce dispositif pour co-construire un parcours de formation sur le réseau électrique et la planification territoriale énergétique. **Des formations à venir fin 2023.**

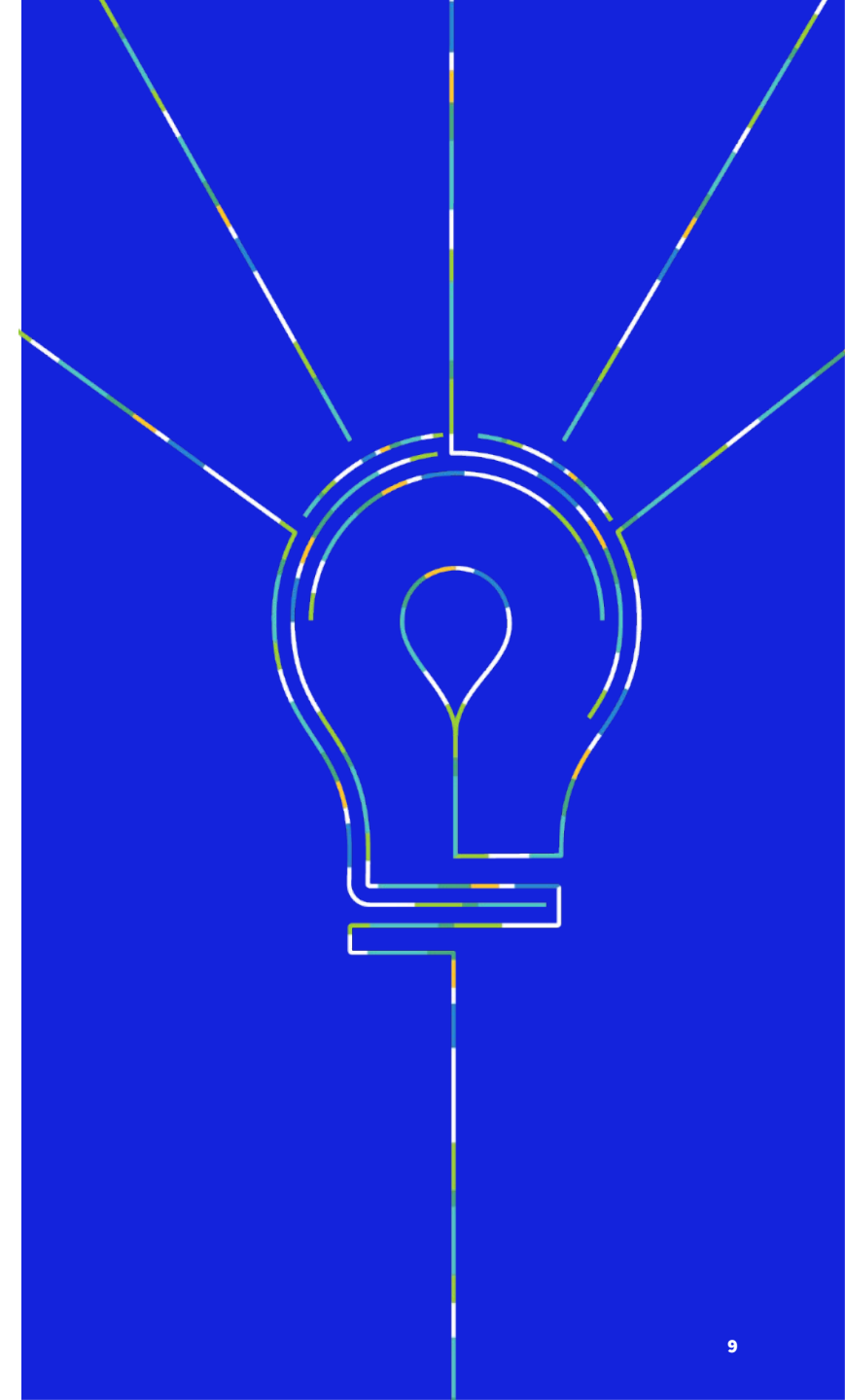
**Le Club Solaire
Métropolitain**

La Métropole de Lyon en lien avec **Aura-DS** a pour sa part inauguré **le Club Solaire**, dispositif ayant vocation de formation et de sensibilisation sur les sujets de l'énergie solaire. Enedis est également associée depuis le lancement de l'initiative en mars dernier.



Des projets de **décarbonation des chantiers** en lien avec le **CEREMA**, en plus de la mise à disposition des données par les services nationaux.

NOUVEAUTE : Sur l'automne 2023 des **rendez-vous spécifiques « Loi APER » sont proposés** par les Interlocuteurs Privilégiés à **chaque EPCI du département** pour partager sur l'expertise et les solutions d'Enedis.



Point de situation Département du Rhône

en DIS

Réseau de distribution et
déploiement du Photovoltaïque

Le rôle d'Enedis sur le Département du Rhône et la Métropole de Lyon

En 2022, sur le territoire du Rhône, on peut compter:

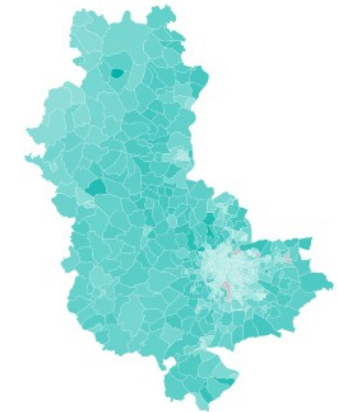
1 110 812 Clients alimentés

37 Postes Sources

7 498km de réseau HTA

12 068km de réseau BT

Consommation moyenne résidentielle en 2022
Rhône



Enedis est le Gestionnaire du réseau public de distribution d'électricité, lié par contrats de concession avec la Métropole de Lyon et le SIGERLY, sur les territoires de la Ville de Lyon et du reste du périmètre métropolitain.

Enedis opère également en tant que gestionnaire par défaut sur le territoire du SYDER pour assurer la desserte en électricité du reste du département.

Le Photovoltaïque sur le territoire du Rhône: Installations raccordées au réseau de distribution géré par Enedis

Vous pouvez retrouver l'ensemble des chiffres clés qui caractérise les flux d'électricité sur votre territoire en accédant au [Bilan de Mon Territoire](#), un outil accessible librement sur l'Open Data d'Enedis. Ce bilan est disponible de la maille région à la maille IRIS.

Ci-dessous quelques exemples de chiffres consultables.

La consommation électrique du département

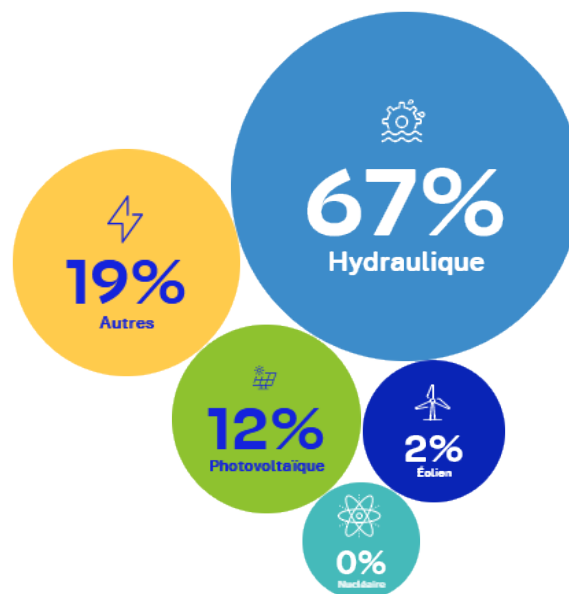
9 530GWh

consommé sur le département en 2022, dont 70%
sur le territoire de la Métropole de Lyon



Le département a connu une production électrique de 697 GWh en 2022 injectée sur le réseau de distribution géré par Enedis

Le mix énergétique dans le Rhône Fin 2022



Hausse du nb d'installations PV dans le Rhône entre 2021 et 2022



166MW

de puissance totale PV raccordée à fin T2
2023, dont un 47MW est identifié en
autoconsommation

La dynamique du déploiement Photovoltaïque sur le territoire du Rhône

Département :

La Stratégie globale de transition énergétique du Département du Rhône vise **500GWh de production photovoltaïque d'ici 2050**, 140 GWh d'ici 2027 dont 60 GWh sur son propre foncier.

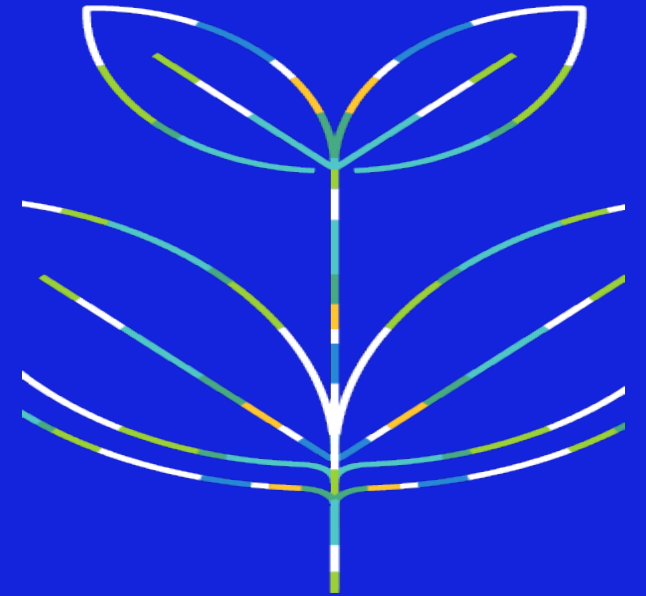
Le **SYDER** a en parallèle lancé sur son périmètre un AMI Puissance : installation de **1GWc d'ici 2050** grâce à la création d'une SAS.

Métropole de Lyon:

Installation de 245GWh de production photovoltaïque avant 2030 selon le Plan Solaire de la Métropole de Lyon

Pour accompagner les porteurs de projets, un cadastre solaire a été mis en place, connecté au simulateur de raccordement Enedis.

Et de nombreuses autres initiatives lancées par la Région, les EPCI, ou encore des centrales villageoises telles que Soleil Beaujolais, CEVIDorées, CEVIVAL, ...

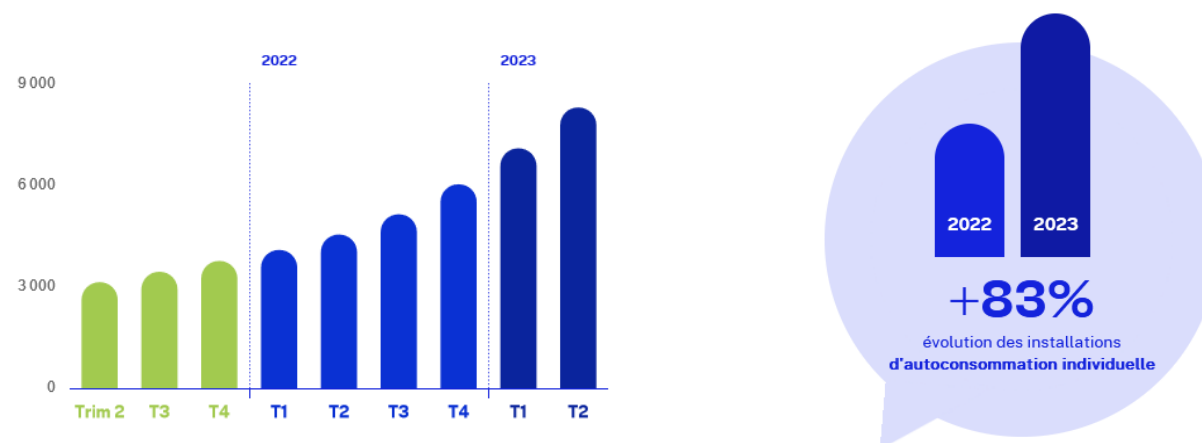


L'Autoconsommation dans le Rhône

Le Code de l'énergie définit l'autoconsommation comme la possibilité pour un consommateur de produire lui-même tout ou partie de sa consommation d'électricité.

Le déploiement des énergies renouvelables va de pair avec celui de l'autoconsommation.

Evolution du nombre d'installations en autoconsommation sur le Rhône:



L'autoconsommation est aussi de plus en plus collective. Sur le Rhône à fin juillet 2023, on dénombre:

7 opérations d'autoconsommation collective actives
3 opérations d'autoconsommation collective en projet

La première opération a été mise en œuvre sur Villeurbanne en 2020

La commune de Jons a été la première commune du Nouveau Rhône à mettre en place le dispositif

Annexes



L'Observatoire de la TE

Enedis a lancé l'Observatoire français de la transition écologique, à l'occasion du salon des maires 2022

Ce site web ouvert à tous témoigne, à travers la donnée, des transformations en cours suivant 4 grands thèmes :

- **Poursuivre la décarbonation de l'énergie**
- **Produire et consommer localement**
- **Transformer nos mobilités**
- **Consommer moins et mieux**

S'appuyant sur des données issues des SI d'Enedis mais également d'autres sources de données (données publiques et open data), **l'Observatoire propose décryptages et analyses** pour identifier les pratiques émergentes et **comprendre la transition écologique** à l'échelle régionale, départementale ou locale.

C'est aussi un outil d'aide à la décision pour toutes les parties prenantes concernées par la transition écologique.



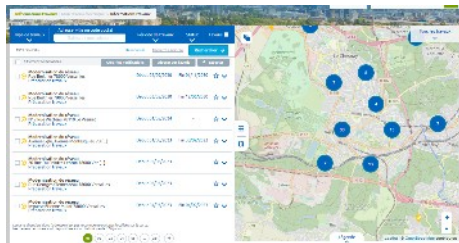
observatoire.enedis.fr



Le Portail Collectivités locales

MON RÉSEAU ÉLECTRIQUE

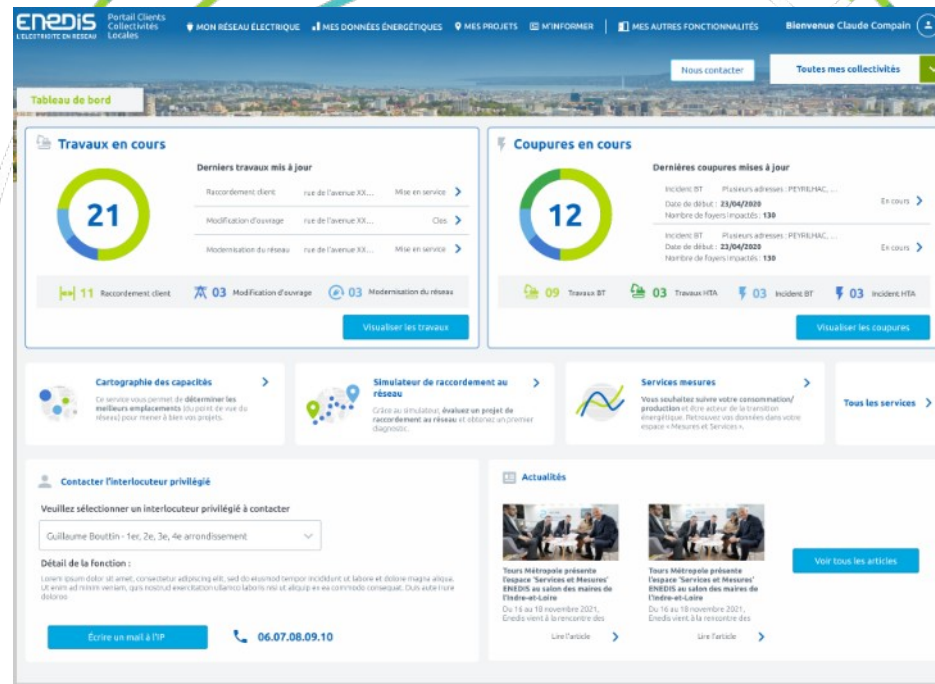
Mes travaux
Mes coupures/ crises
Ma cartographie du réseau



M'INFORMER

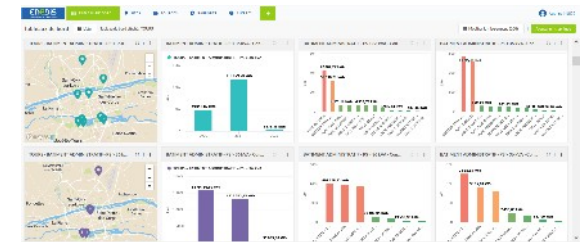
Mes contacts Enedis
Mon aide en ligne (FAQ)
Ma documentation
Mes demandes en ligne
Mes actualités

<https://mon-compte-collectivite.enedis.fr/>



MES DONNÉES ÉNERGÉTIQUES

Mes compteurs
Mon espace 'Mesures et Services'
Mes autorisations
Données accessibles par API



MES PROJETS

Service: Cartographie des capacités
Service : Simulateur de raccordement
Parcours de raccordement



Un portail **SERVICIEL**, sécurisé, moderne et point d'entrée **UNIQUE** pour nos clients collectivités

Cartographie des capacités du Réseau

La Cartographie des capacités réseau permet **d'exposer les données de capacité du réseau électrique de distribution basse tension (BT) et haute tension (HTA) exploité par Enedis.**

Cet outil est disponible en ligne, accessible depuis les portails collectivités et entreprises d'Enedis.

Il permet **d'identifier des zones potentielles de raccordement de projets en injection** comme en soutirage, **sans avoir à renforcer le réseau de distribution.**

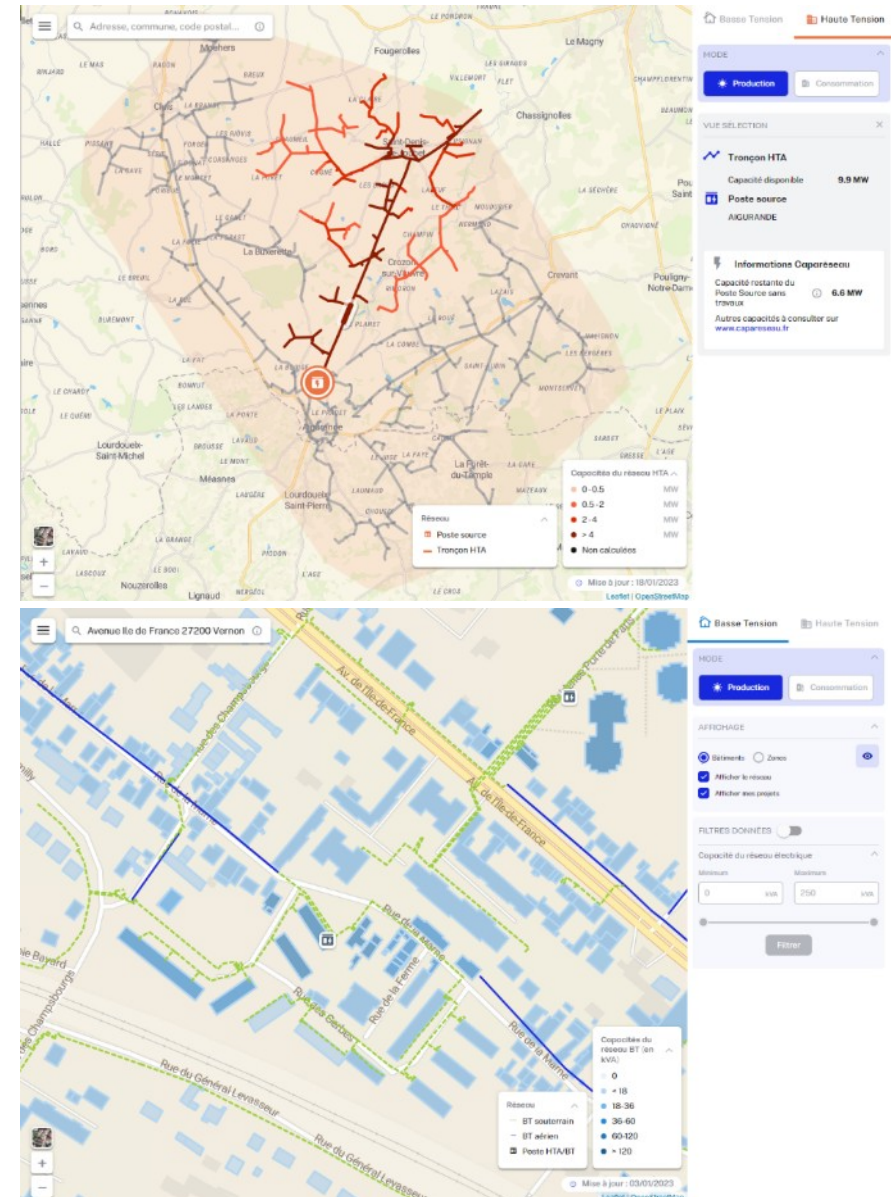


Il est prospectif et ne se substitue pas à une étude dédiée, qui reste nécessaire pour chaque demande de raccordement, car les capacités d'accueil du réseau public de distribution évoluent continuellement, en lien avec la dynamique de raccordement de chaque zone.



Les données des capacités réseau basse tension sont **actualisées mensuellement** et haute tension **tous les trimestres.**

A noter : Les raccordements de projets situés hors des zones identifiées de capacité restent possibles mais sont susceptibles de nécessiter des travaux de renforcement et/ou d'extension du réseau électrique, donc potentiellement plus coûteux et réalisables dans des délais plus longs.



Simulateur de raccordement

Le simulateur de raccordement permet de vérifier si un projet nécessite ou non des travaux sur le réseau électrique, en plus de l'adaptation éventuelle du branchement. Ce simulateur propose également une estimation du coût du raccordement dans les cas simples.

L'outil est accessible depuis tous les Portails clients Enedis.

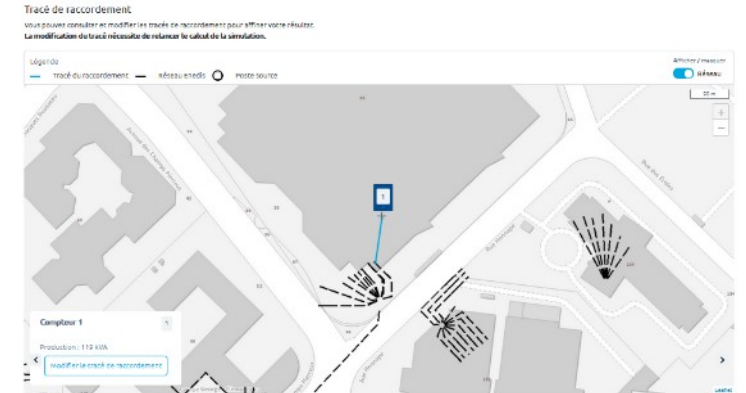
Il vous permet de **tester des raccordements BT** pour des installations de puissances ≤ 250 kVA pour 4 types d'usage :

- ⚡ Nouveau point de consommation
- ⚡ Nouveau point de production
- ⚡ Nouveau point de consommation et production
- ⚡ Ajout de production sur consommation existante

Il vous permet également de **tester des raccordements HTA** pour des installations de puissances > 250 kVA et ≤ 2 MW pour les 2 types d'usage :

- ⚡ Nouveau point de consommation
- ⚡ Nouveau point de production

Pour un raccordement en BT, le simulateur de permet aussi **d'évaluer la puissance maximale de raccordement sans contrainte pour le réseau** (également appelée puissance paramétrique) et sans extension de réseau.



Simulation N° 4222399

Simulation basse tension (BT)

Modifier

Télécharger en PDF



Liste des compteurs

Compteur 1	Actions
Raccordement simple	
Production : 119 kVA	
Coût total estimé : 4 300 € TTC	
Longueur : 24 m	

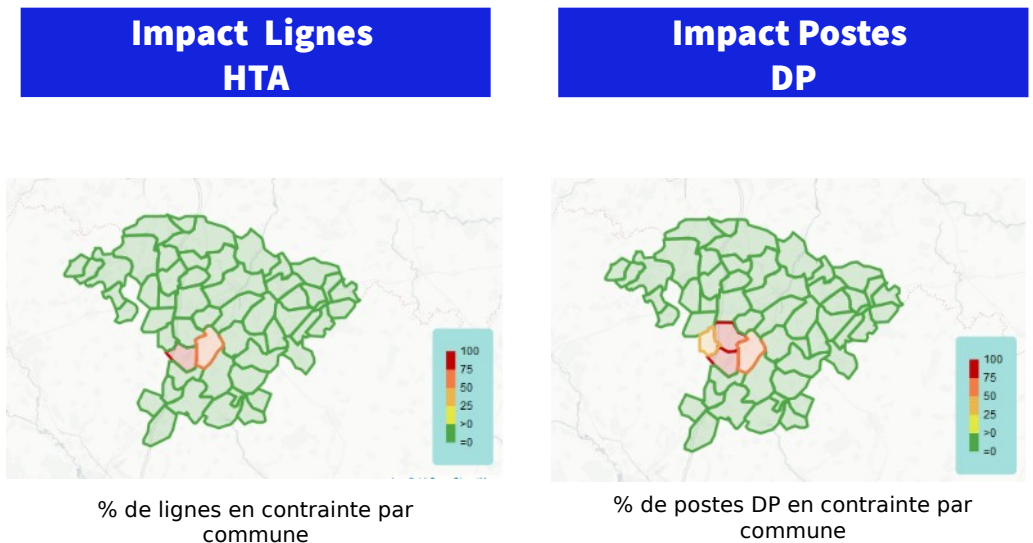
Pour plus d'informations sur le barème des coûts de raccordement, veuillez cliquer [ici](#).

L'AIS, une vision prospective des impacts sur le réseau

L'Analyse d'Impact Scénarisée est une aide à la décision pour les collectivités, réalisée par Enedis à partir de données du territoire.

La collectivité peut établir différents scénarii sur la base d'hypothèses simples: implantation d'EnR, de bornes de recharges, de PAC, ... Enedis **produit une étude comparative qui analyse les impacts** de ces scénarii sur le Réseau Public de Distribution, et transmet les résultats à la collectivité via un rapport.

- ⚡ Les contraintes réseau sont affichées **par communes (et maille Iris)** par lot de 50 communes et sur un **horizon de temps de 10 à 15 ans ou plus**.
- ⚡ Les zones sur lesquelles des contraintes apparaissent sont clairement identifiées (réseau HTA et postes de distribution public)
- ⚡ **Le réseau analysé est le réseau à date** sans la prise en compte de travaux de renforcement.
- ⚡ **Une AIS ne remplace pas une étude de dimensionnement** qui sera réalisée au moment des demandes de raccordement.



Le service AIS **permet d'avoir une vision prospective** de l'impact sur le réseau selon les évolutions pressenties des modes de consommation et de production (à l'échelle EPCI / AODE).

Le Portail Cartographique IGN CEREMA

Ce portail est un système de cartographie permettant de visualiser et d'analyser les divers enjeux des territoires à prendre en compte dans le développement des énergies renouvelables.

Il publie des données géographiques sur

- les potentiels d'énergies renouvelables disponibles au niveau des territoires
- les installations existantes
- les capacités installées
- les réseaux de transports et de distribution d'énergie

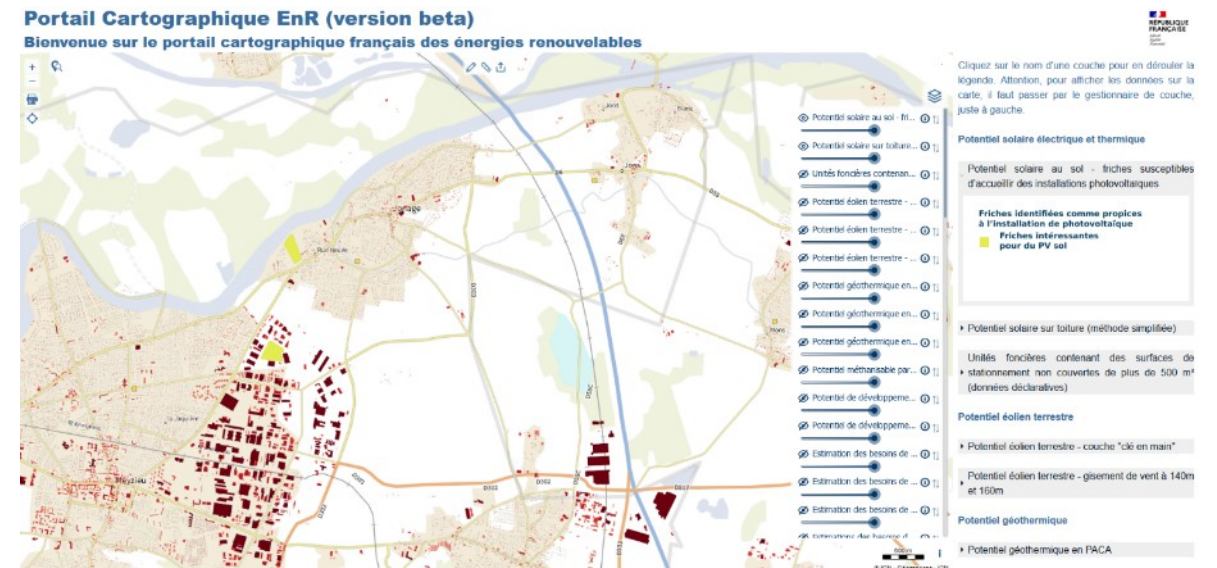
Ce portail **s'adresse à l'ensemble des collectivités**, au premier rang desquelles les communes qui ont la responsabilité de proposer les zones d'accélération, les intercommunalités, départements, régions, les services déconcentrés de l'État, DREAL, DDT, les bureaux d'études et professionnels.

Une version bêta de l'outil est déjà disponible en ligne et permet d'afficher simultanément les informations de chaque territoire par un système de « couches ».

Les données proviennent du Cerema mais également d'autres opérateurs, tels que le BRGM, Agence ORE, ODRÉ, Enedis, RTE, GRTgaz, la mission connaissance du CGDD, ainsi que l'IGN, qui a tout intégré dans l'outil.

Sources:

- <https://www.cerema.fr/fr/actualites/portail-cartographique-energies-renouvelables-appuyer-action>
- <https://geoservices.ign.fr/portail-cartographique-enr>



Les S3REnR et CapaRéseau

Un Schéma Régional de Raccordement au Réseau des Energies Renouvelable (S3REnR) est un outil de planification des réseaux électriques piloté par RTE et validé par le préfet de région.

- Il permet
- d'anticiper et d'optimiser l'accueil des EnR au niveau régional, en **cohérence avec les objectifs d'intégration des EnR de la PPE* et des SRADDET***.
 - de **mutualiser les coûts de raccordement** entre les porteurs de projets EnR (hors producteur <250kVA)

Toutes les régions de France Métropolitaine disposent d'un S3REnR, consultable sur le site de [RTE](#)

Les informations par poste source sont consultables sur [Caparéseau](#).

Quelle est la capacité du réseau pour accueillir un projet?

Consulter la liste des travaux prévus dans le cadre du S3REnR

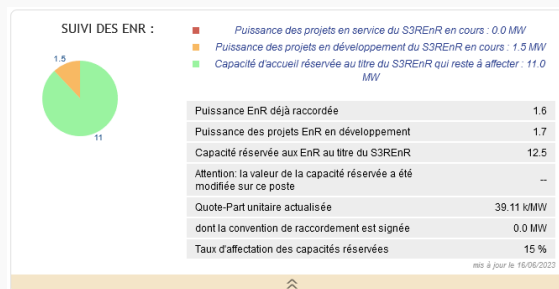
Evaluer les délais de réalisation des travaux

L'outil prend en compte les projets « en file d'attente » : demande de raccordement ou demande anticipée de raccordement déposée.



CAPACITÉ D'ACCUEIL DU RÉSEAU PUBLIC DE TRANSPORT :	
de transport et de distribution des installations de production	
Données pour le raccordement dans le cadre du S3REnR :	
① Capacité d'accueil réservée au titre du S3REnR, disponible vue du réseau public de transport	11.0 MW
② Travaux RTE indiqués dans le schéma ou dans son état initial, permettant d'augmenter la capacité réservée disponible	Sans Objet
Données pour le raccordement en dehors du S3REnR :	
① RTE - Capacité d'accueil en HTB2	0.0 MW
② RTE - Capacité d'accueil en HTB1	0.0 MW

mis à jour le 16/06/2023



CAPACITÉ D'ACCUEIL DU RÉSEAU PUBLIC DE DISTRIBUTION :	
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	11.0 MW
Puissance cumulée des transformateurs existants	72.0 MW
Nombre de transformateurs existants	2.0
Tension aval	20kV
Tension amont	63kV
Données pour le raccordement en dehors du S3REnR :	
② Puissance en file d'attente hors S3REnR majorée de la capacité réservée du S3REnR	12.7 MW
③ Capacité de transformation HTB/HTA restante disponible pour l'injection sur le réseau public de distribution	73.8 MW

mis à jour le 21/07/2023

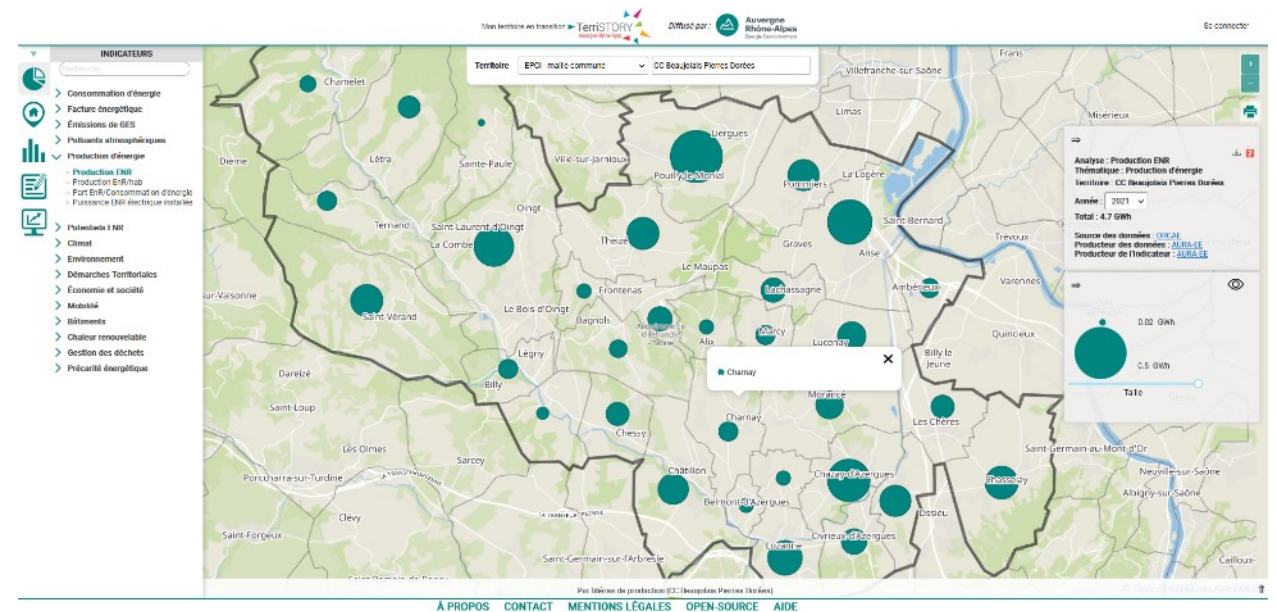
TerriSTORY

TerriSTORY est une **plateforme de visualisation web, interactive, dynamique et multi thématiques**.

Co-construit avec les territoires, cet outil permet **d'analyser les potentiels environnementaux** et de **mettre en œuvre les plans d'action des territoires**.

L'outil **donne accès à une multitude d'indicateurs** issus de données publiques et multi-sources (INSEE, IGN, service de l'Etat, plateforme Open Data, observatoires régionaux et énergéticiens) :

- 📄 Energie en consommation
- 📄 Energie en production
- 📄 Précarité énergétique
- 📄 Rénovation thermique des bâtiments
- 📄 Pollution, émission de CO2, gaz à effet de serre
- 📄 Qualité de l'air
- 📄 Mobilité
- 📄 Taux d'emplois dans le secteur de la construction
- 📄 Part des surfaces en agriculture biologique

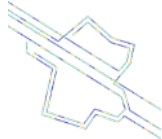


TerriSTORY peut permettre **d'élaborer le PCAET** (Plan Climat Air Energie Territorial), **en cohérence avec les objectifs du SRADDET** (Schéma régional d'aménagement, de développement durable et d'égalité des territoires) **et de la LTECV** (Loi relative à la Transition Energétique pour la Croissance Verte).

Les enjeux de la Nouvelle France Electrique



Accélérer l'intégration des EnR sur le réseau



Moderniser et sécuriser le plus grand réseau de distribution d'électricité d'Europe



Aller vers plus de sobriété énergétique au plus près des territoires via la data



Mieux anticiper les risques et aider à la décision grâce à la data et l'intelligence artificielle



Accompagner l'essor de la mobilité électrique



**L'électricité
représentera 55%
de la
consommation
d'énergie finale
en France en 2050
contre 25% en
2020**

(Source RTE)