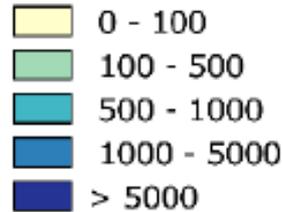


Contrôle concession distribution d'électricité

- ❖ Contrôle effectué avec l'aide de cabinets spécialisés (AEC et SEBAN-CMK) sur deux exercices : 2020 et 2021
- ❖ Concessionnaires :  EDF (tarifs réglementés) et  ENEDIS (réseau)
- ❖ Points particuliers :
 - ❖ Technique : analyse de la continuité d'alimentation
 - ❖ Administratif : contrôle de dossiers
 - ❖ Usagers : enquête auprès des bénéficiaires de raccordement
 - ❖ Comptabilité : calcul des écarts comptables pointés depuis plusieurs années

Caractéristiques générales à fin 2021

Nombre d'usagers

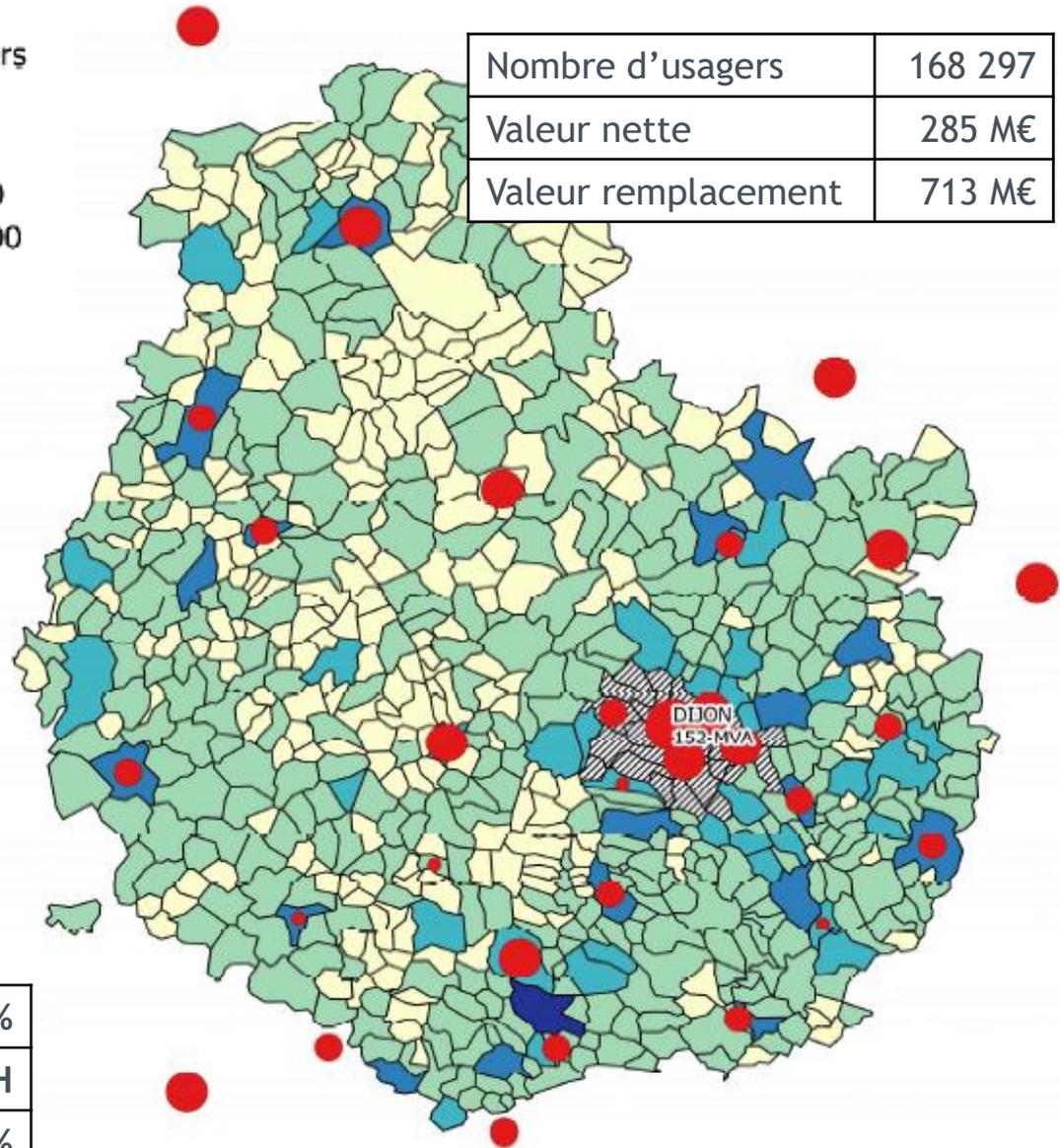


Nombre d'usagers	168 297
Valeur nette	285 M€
Valeur remplacement	713 M€

Communes	675 (18 urbaines)
Population	280 181
Terme concession	2028

Postes sources alimentant la concession

- 1 poste source
 - 36 MVA ou moins
 - Entre 40 et 70 MVA (inclus)
 - Entre 72 et 102 MVA (inclus)
 - 108 MVA ou plus



Longueur HTA	6 007 km	36,4%
Postes HTA/BT	4 750	dont 254 CH
Longueur BT	4 221 km	45,9%

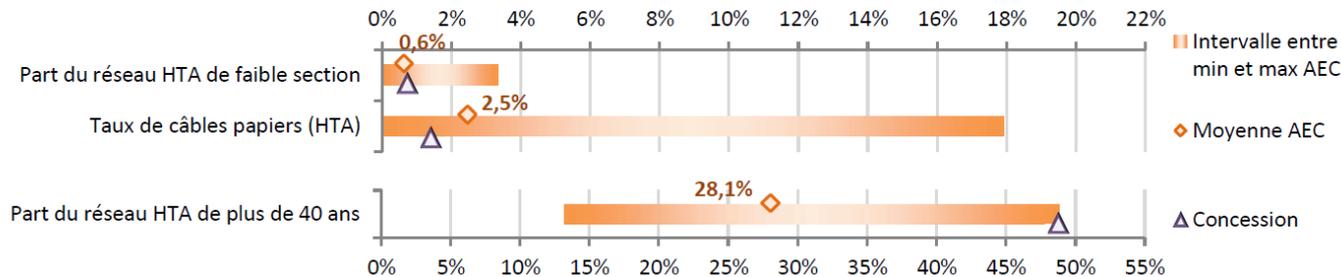
Patrimoines sensibles

Câble papier : 87 km (1/4 à Beaune) → **résorbé en 2113**

Câble de faibles sections : 44 km (plutôt faible) → **résorbé en 2035**

Réseau > 40 ans : **2 932 km (49%) = plus élevé de France**

HTA

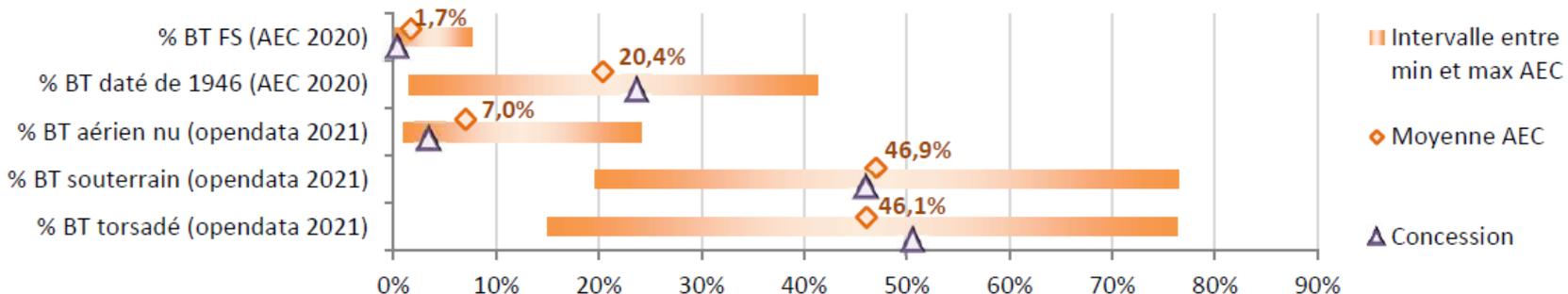


Cabines hautes : **254**,
proportion élevée
(toujours 5 à La
Roche-en-Brenil)

Réseau en fils nus : **150 km***, faible → **résorbé en 2030 en rural** (30% en urbain)

BT Réseau nu faibles sections : **18 km** (taux très faible)

Réseau daté de 1946 : **1 000 km (24%)** → **fiabilisation prévue**

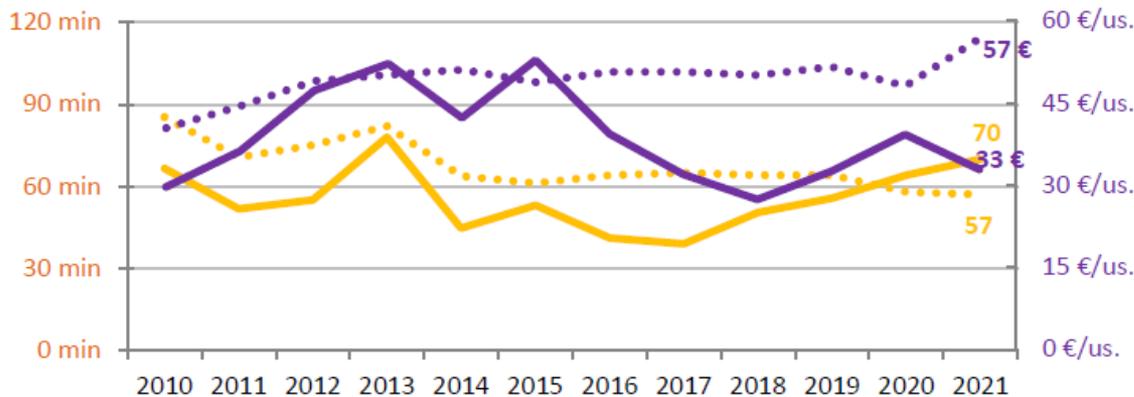
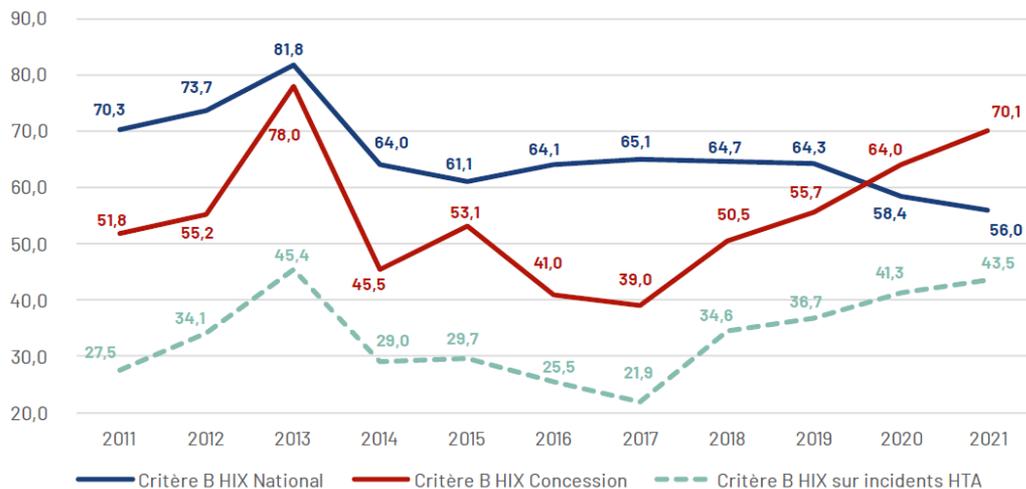
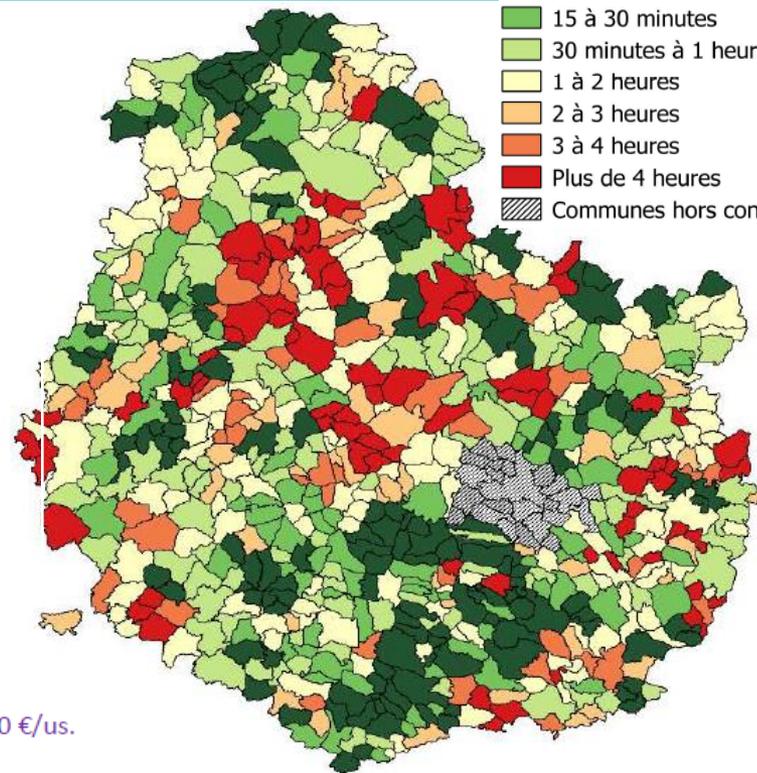


Qualité : continuité d'alimentation

Temps de coupure moyen : 70 minutes, qualité au-dessus de la moyenne nationale (en hausse)
Siège : incidents HTA majoritaires

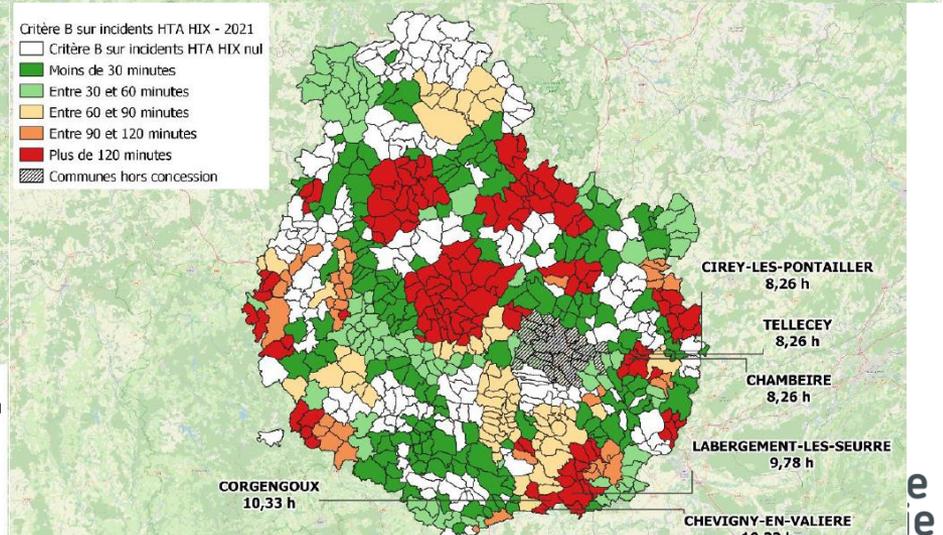
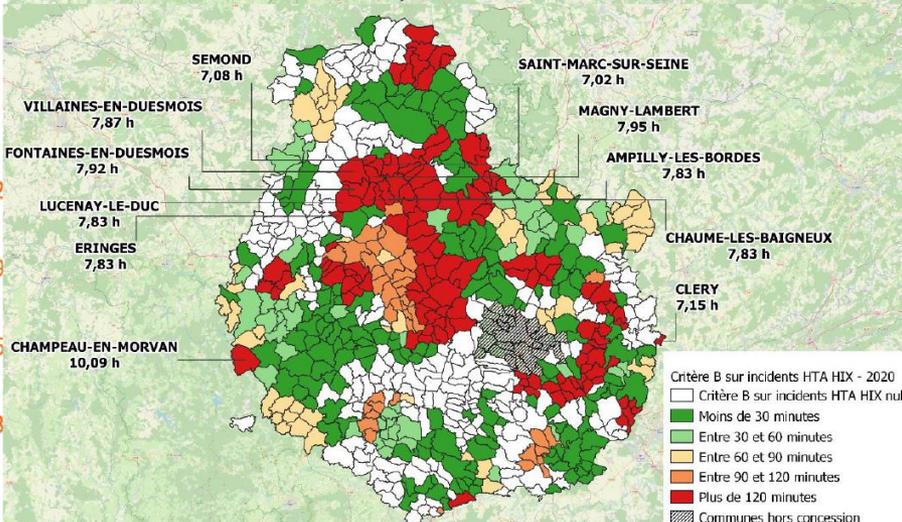
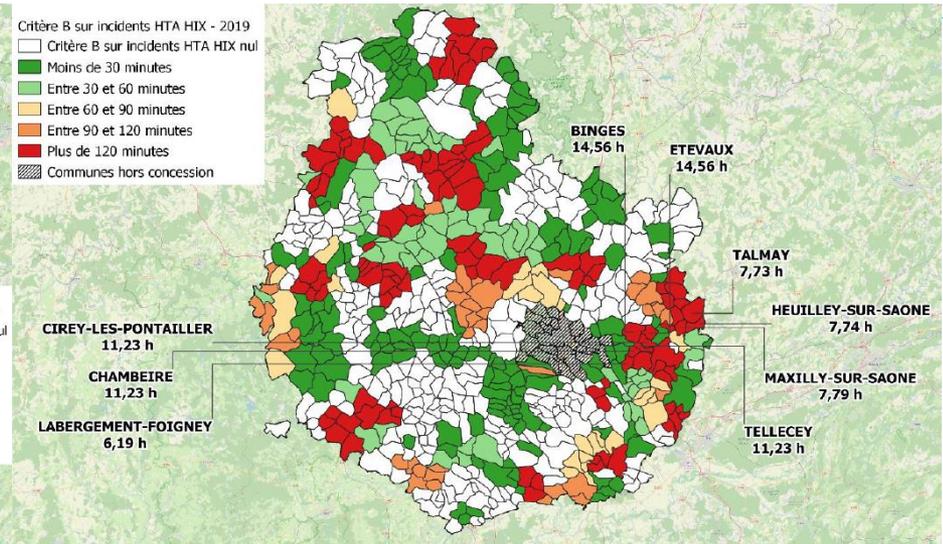
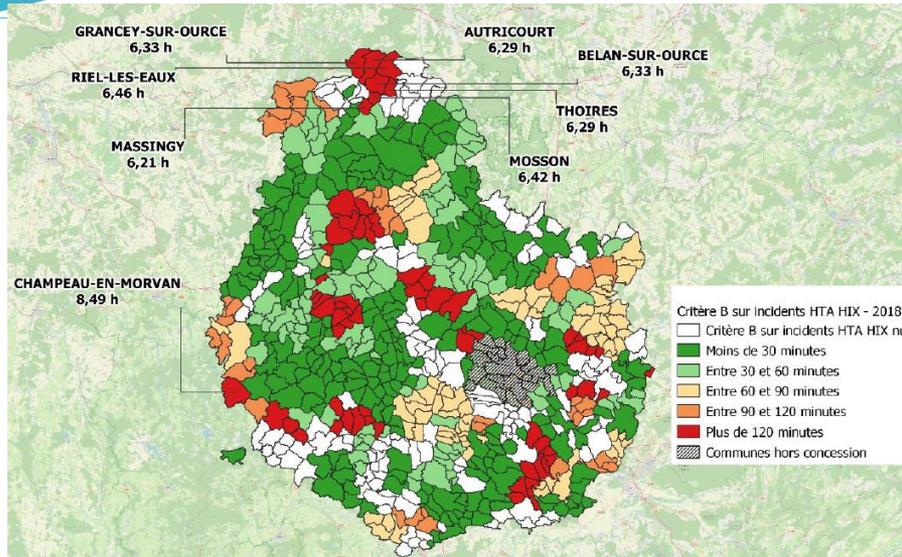
Critère B incidents HIX

- 15 minutes ou moins
- 15 à 30 minutes
- 30 minutes à 1 heure
- 1 à 2 heures
- 2 à 3 heures
- 3 à 4 heures
- Plus de 4 heures
- ▨ Communes hors concession



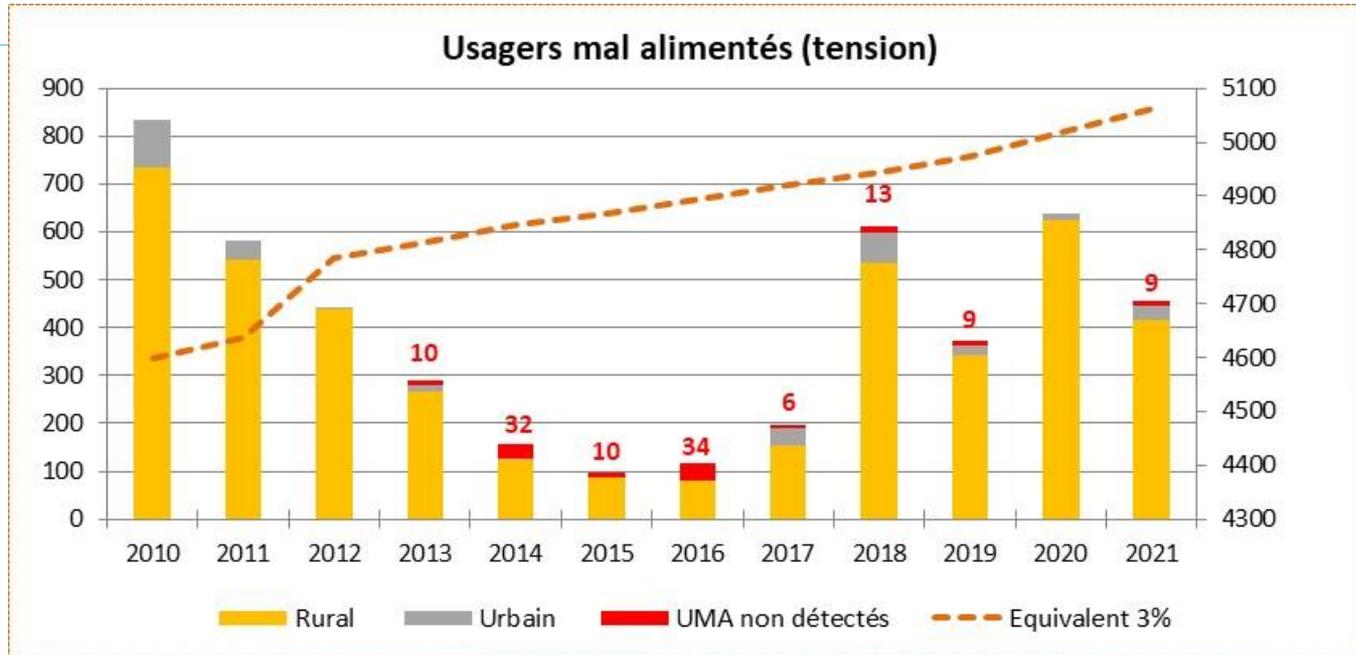
- Critère B HIX - Concession
- Critère B HIX National - (et hors RTE)
- Investissements délibérés par usager - Concession
- Investissements délibérés par usager - National

Qualité : continuité d'alimentation

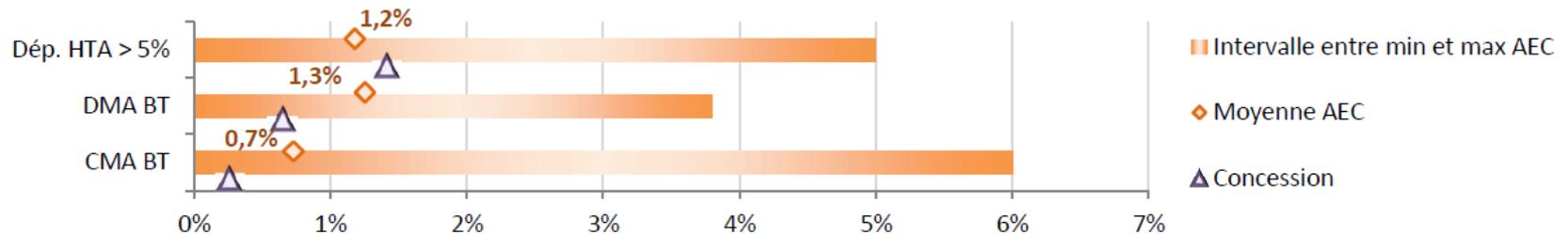


2010 2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019

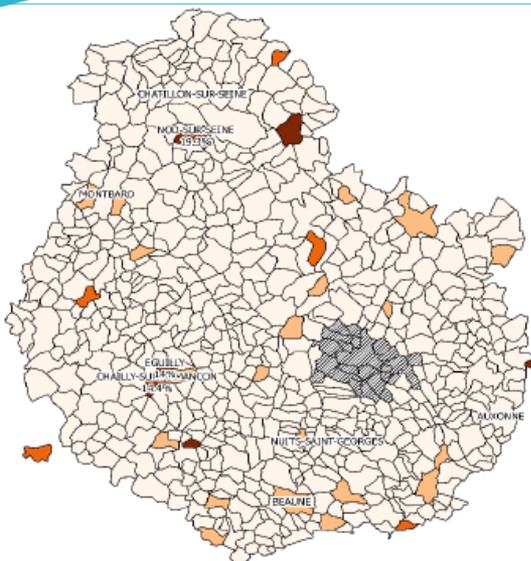
Qualité : tenue de la tension



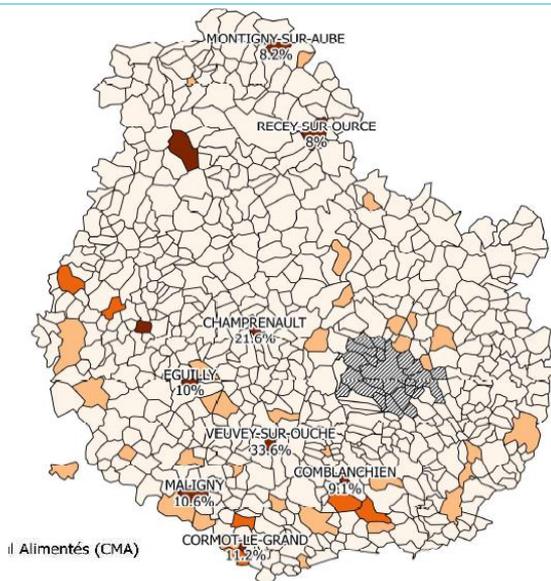
- ❖ Situation **satisfaisante** mais tout à fait **moyenne** et se dégradant
- ❖ Nécessite une **gestion transparente** des réclamations des usagers
- ❖ Nouveaux usagers (producteurs) mal pris en compte



Qualité : tenue de la tension

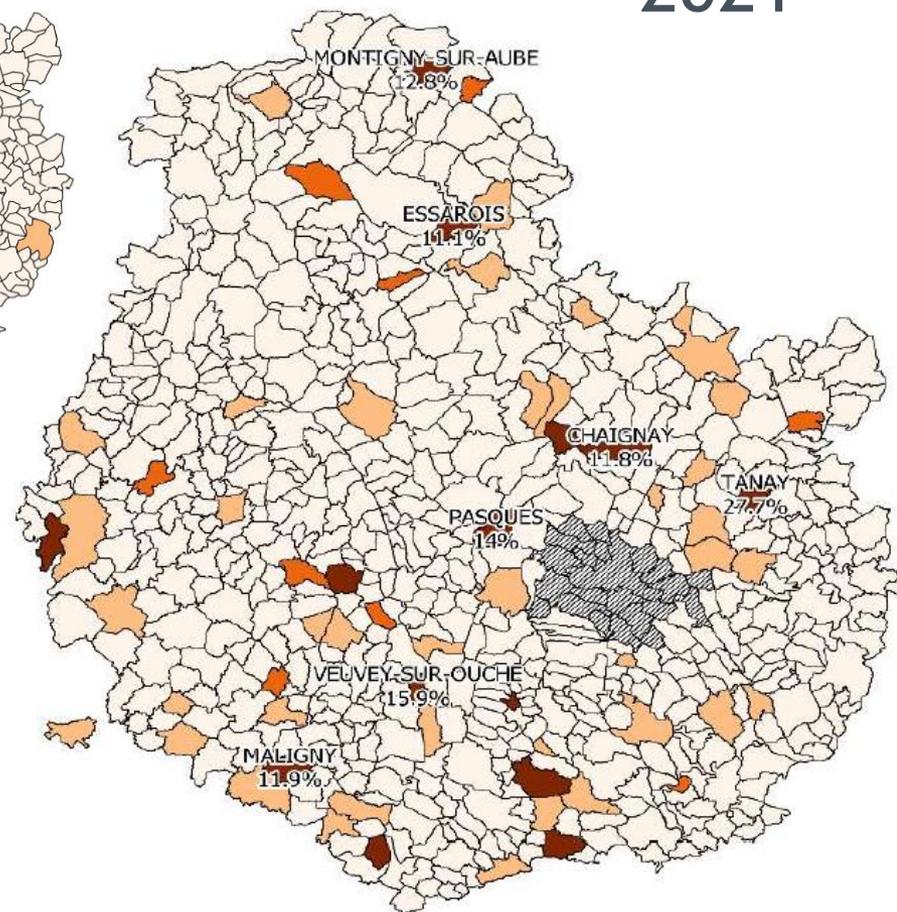


2017



il Alimentés (CMA)

2019



2021

Travaux du concessionnaire

- ❖ Contrôle de 30 dossiers de raccordement :
 - ❖ Examen détaillé : multiples petits écarts
- ❖ Points positifs :
 - ❖ Solution techniques conformes
 - ❖ Jalonnement des dossiers accessible et délais globalement respectés
 - ❖ Respect des règles financières (réfaction tarifaire, barème utilisé)
- ❖ Points de vigilance :
 - ❖ Pas de précision sur les solutions techniques non retenues
 - ❖ Des écarts significatifs entre PTF et coûts supportés par ENEDIS pour des dossiers de raccordement de producteurs
 - ❖ Inscriptions comptables incorrectes (montants très faibles)

Enquête usagers

❖ Enquête auprès de 52 bénéficiaires de raccordement :

- ❖ 37 réponses (36 dossiers SICECO - 1 ENEDIS)

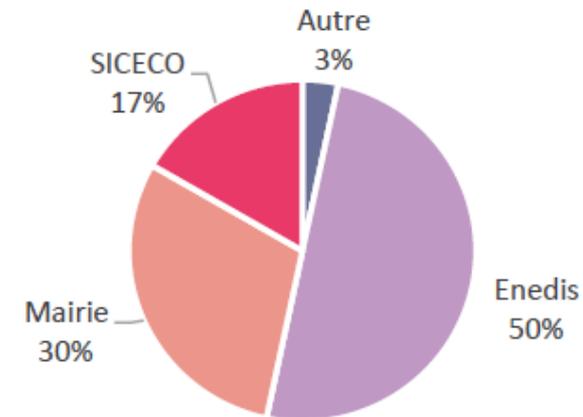
❖ Points positifs :

- ❖ documents clairs, interlocuteurs SICECO faciles à joindre, travaux se déroulent bien et bien réalisés

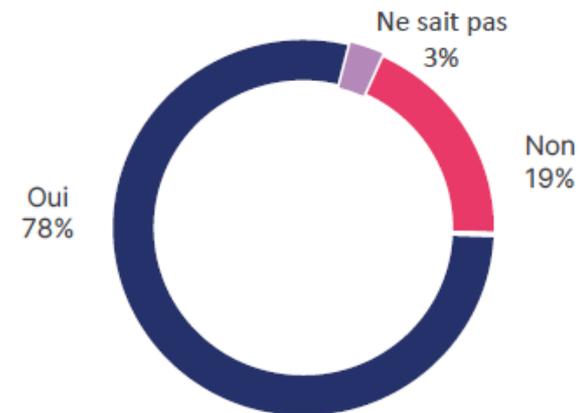
❖ Motifs d'insatisfaction :

- ❖ Incompréhension des choix techniques
- ❖ Sentiment d'iniquité (le demandeur paye seul une extension qui servira à d'autres)
- ❖ Coûts (changements imposant un surcoût), délais (allongement ou imprécision)

Contact initial pour faire la demande

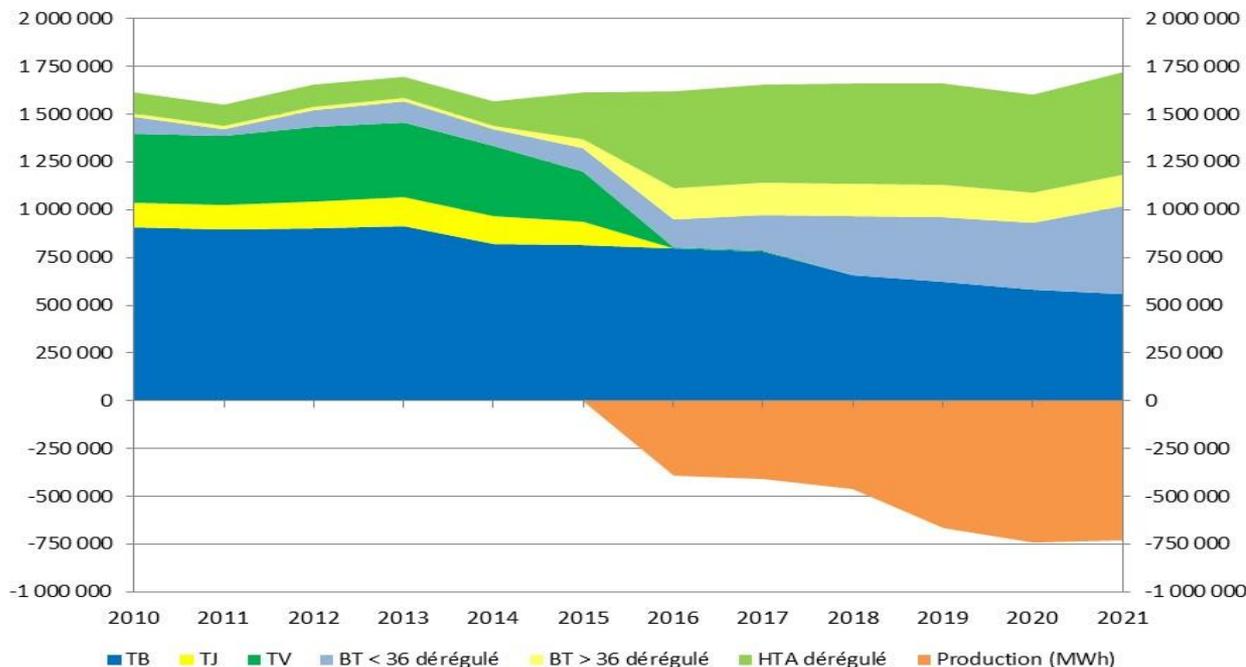


Estimez-vous avoir été suffisamment guidé ?



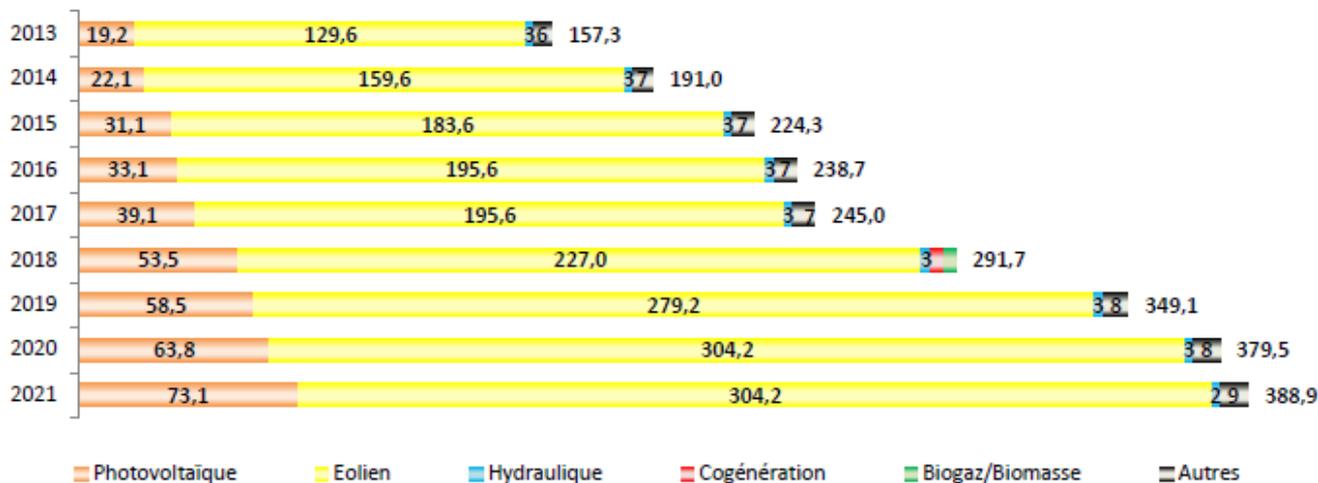
Consommation, puissance, clients

Consommation ou production par classe de raccordement (en MWh)



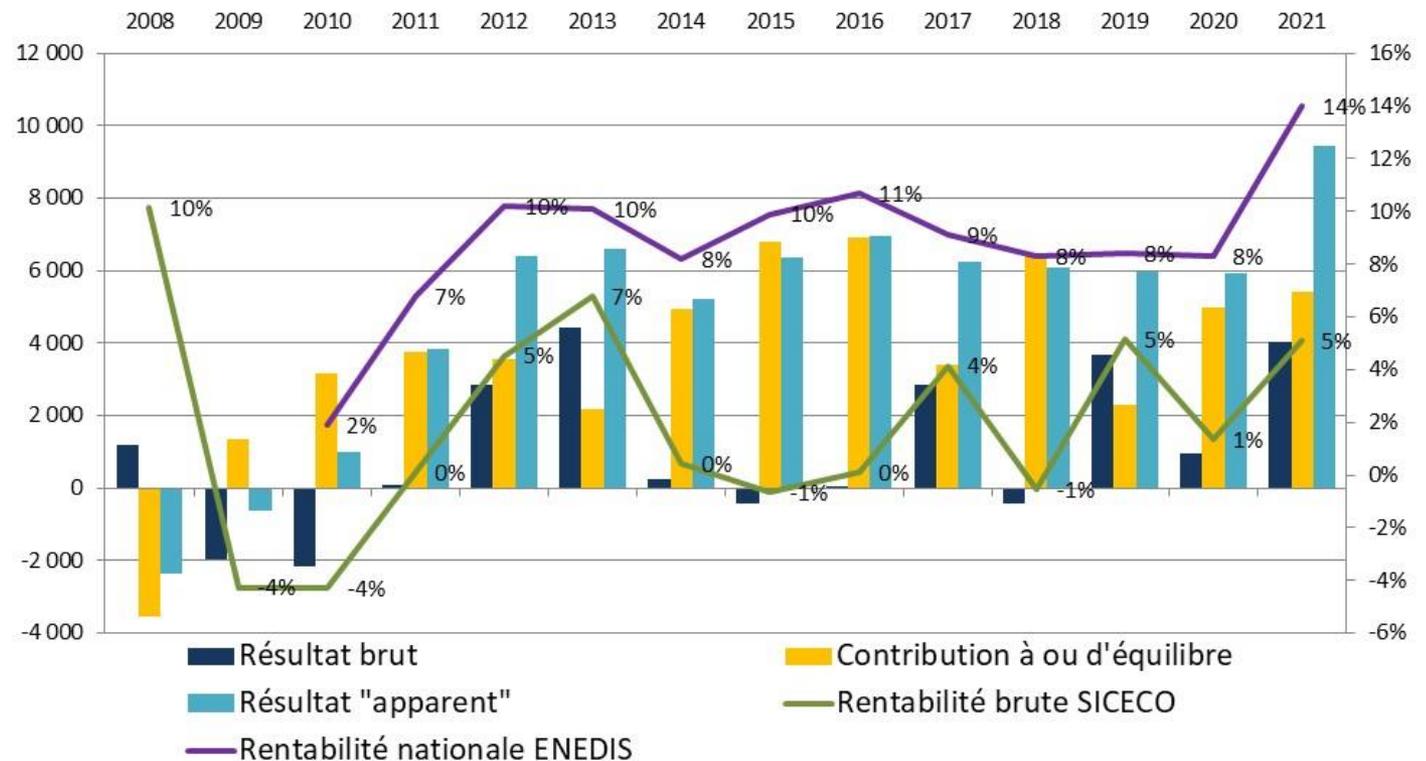
- ❖ Consommation en offre de marché > consommation TRV
- ❖ 41% des clients hors TRV (↗)
- ❖ 2% des clients sont des producteurs

- ❖ Puissance installée producteurs = 22% puissances souscrites consommateurs (=)
- ❖ Production = 43% consommation (↘)



Comptabilité et compte d'« exploitation »

❖ Représentativité : **91%** des recettes et **35%** des charges sont localisées



❖ Résultat « apparent » = résultat national ENEDIS