

Concession distribution de gaz naturel

- ❖ Contrôle effectué avec l'aide d'un cabinet spécialisé (AEC) sur deux exercices : **2020** et **2021**
- ❖ Concessionnaire unique :  **GRDF**
GAZ RÉSEAU
DISTRIBUTION FRANCE
- ❖ Points particuliers :
 - ❖ Conformité du CRAC
 - ❖ Aspects comptables
 - ❖ Analyse de dossiers

Situation à fin 2021

❖ Concessions :

❖ Adhésion de MESSIGNY ET VANTOUX (2022), ROUVRES-EN-PLAINE et ALISE-SAINTE-REINE (2021) → 66 contrats

➔ 58% des communes desservies en gaz

❖ 88 763 hab. et 38 380 rés. principales
soit 22 318 usagers

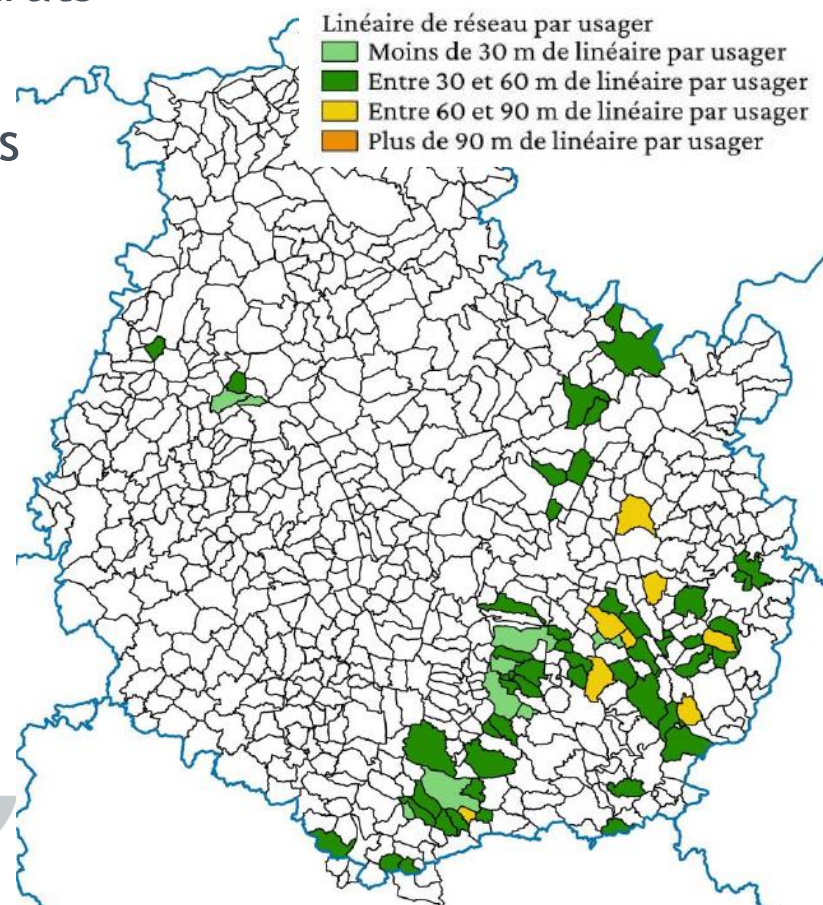
➔ 58% de raccordement

❖ une consommation de 733 GWh en 2021

❖ 723 km de réseau / 54 postes

➔ *Des concessions plutôt « compactes »*

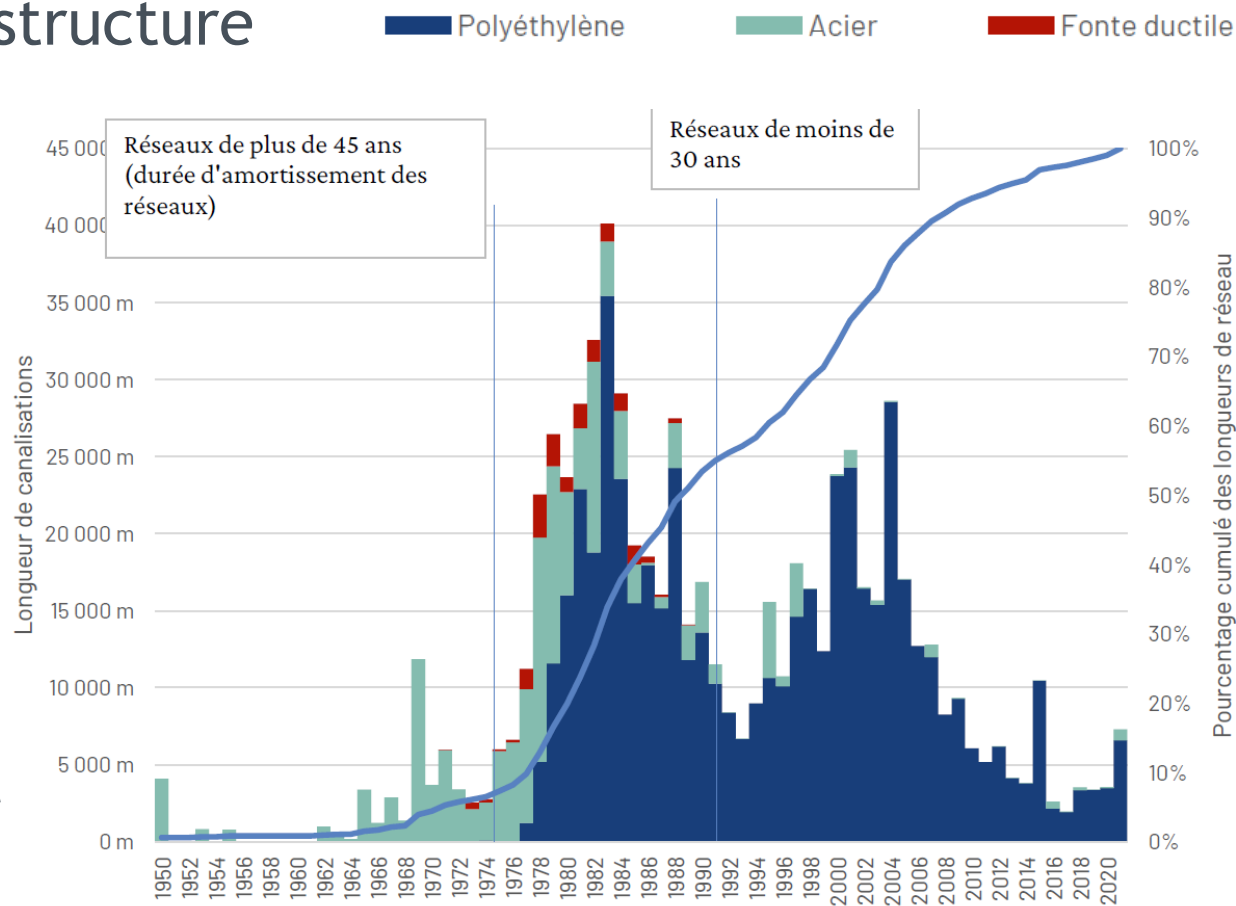
Valeur brute	70 M€
Valeur nette	36 M€



Principales évolutions

❖ Evolution de l'infrastructure

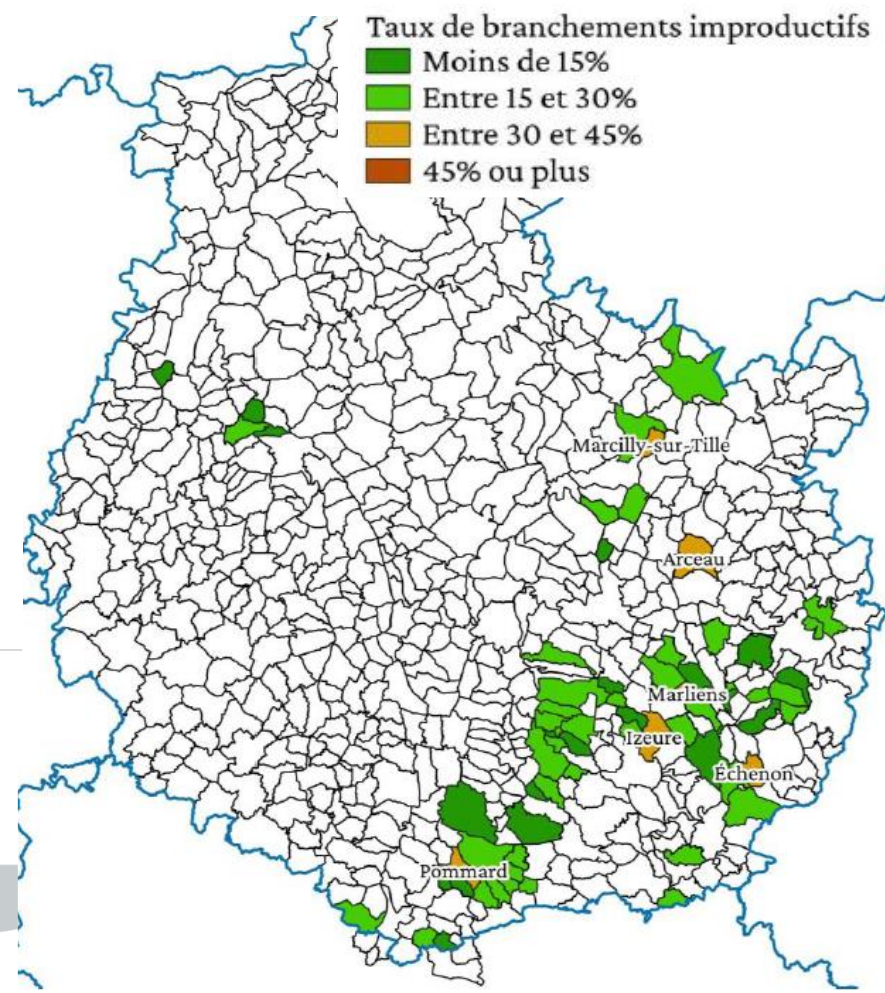
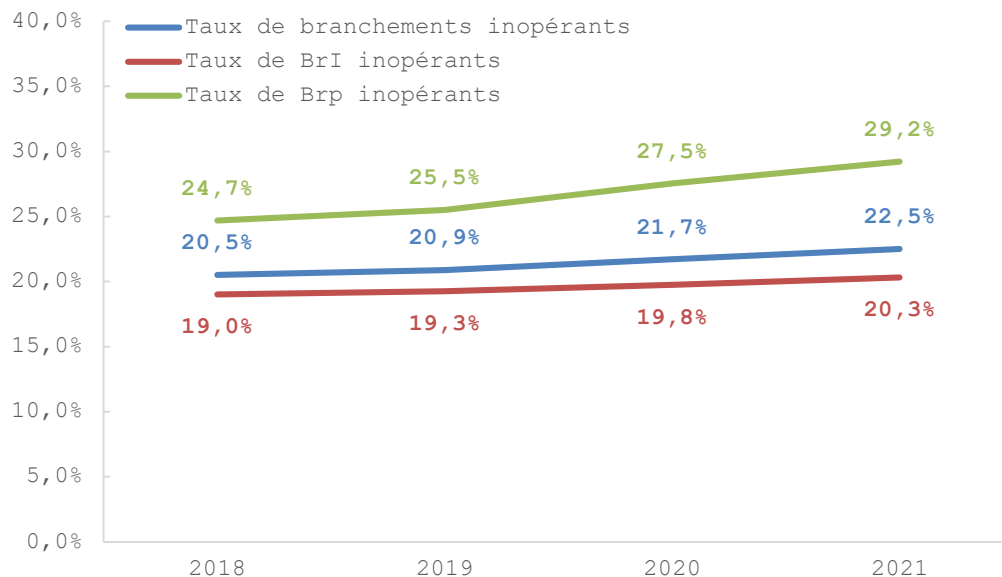
- ❖ Accroissement du réseau lié surtout au **biométhane** (38%) et au compteur **GAZPAR** (37%)
- ❖ Vieillissement du réseau (30,2 ans)
- ❖ Renouvellement lié aux déplacements d'ouvrages (58%) et au **biométhane** (24%)



Utilisation de l'infrastructure

❖ Branchements improductifs

❖ 22,5% en moyenne (en ↗)



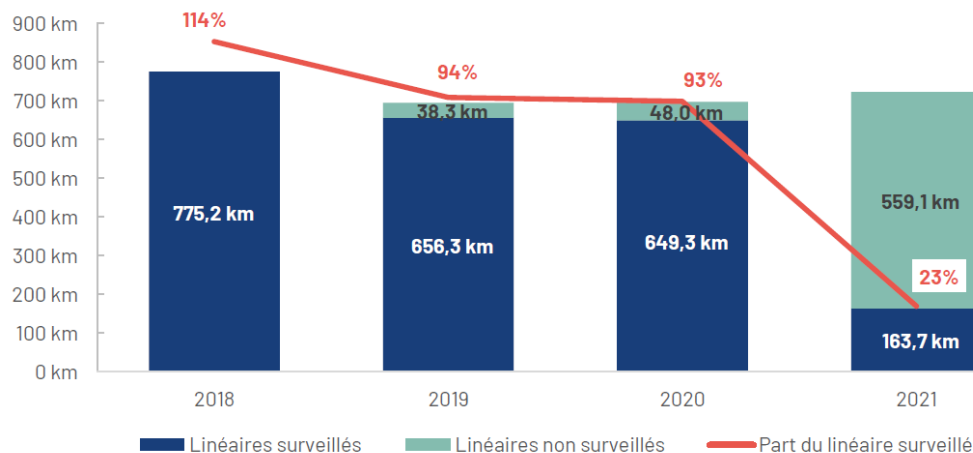
Sécurité des installations

❖ Surveillance (détection des fuites)

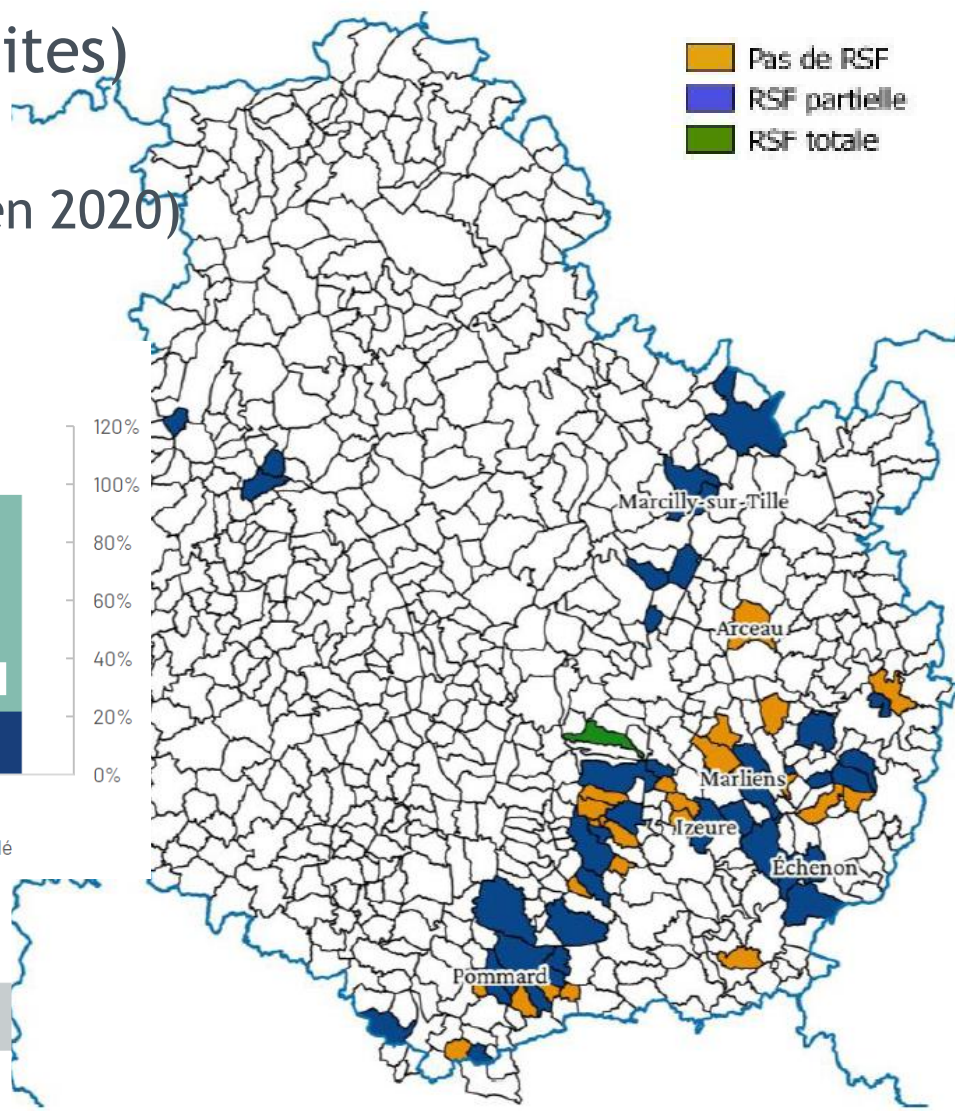
❖ 23% du réseau surveillé !

❖ 4 fuites détectées en 2021 (40 en 2020)

Évolution de l'activité de surveillance des réseaux



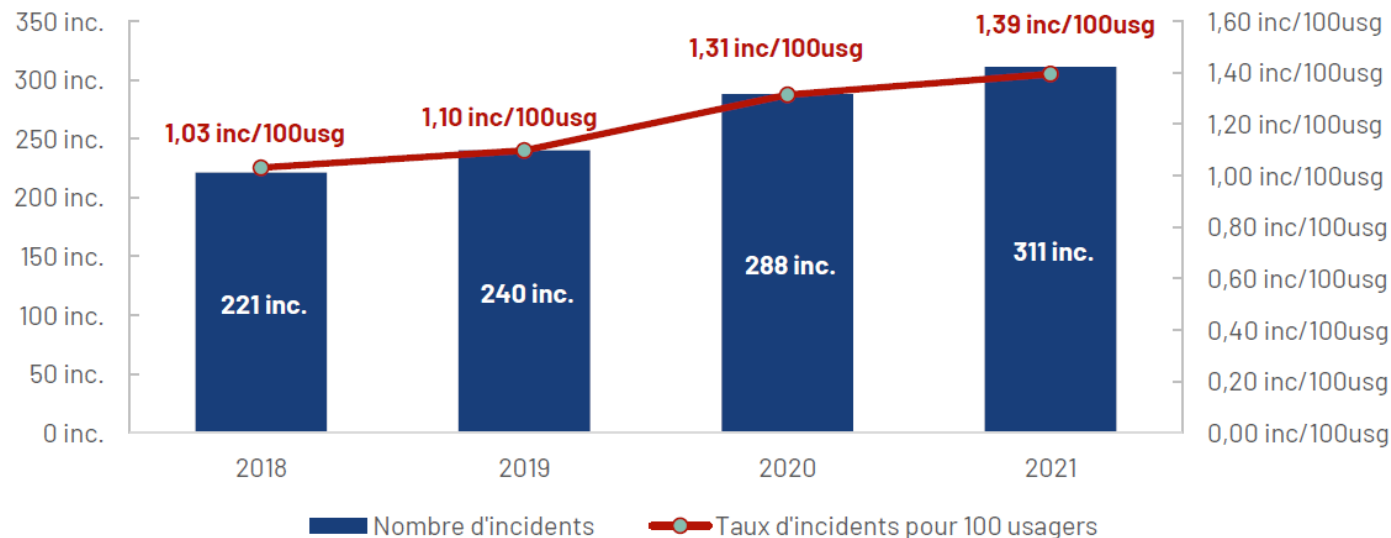
Le service public des énergies en Côte-d'Or



Sécurité des installations

❖ Incidents : Plus de 300 incidents/an

Évolution du nombre d'incidents sur la concession



- ❖ Causes : >50% dus à usure, rupture, corrosion ...
- ❖ Sièges : 86% branchements individuels (absence de démarche systématique, pour cause d'absence d'inventaire technique ?)

Clients, consommations, prix

- ❖ Consommation : 
mais en légère baisse
après correction climatique 

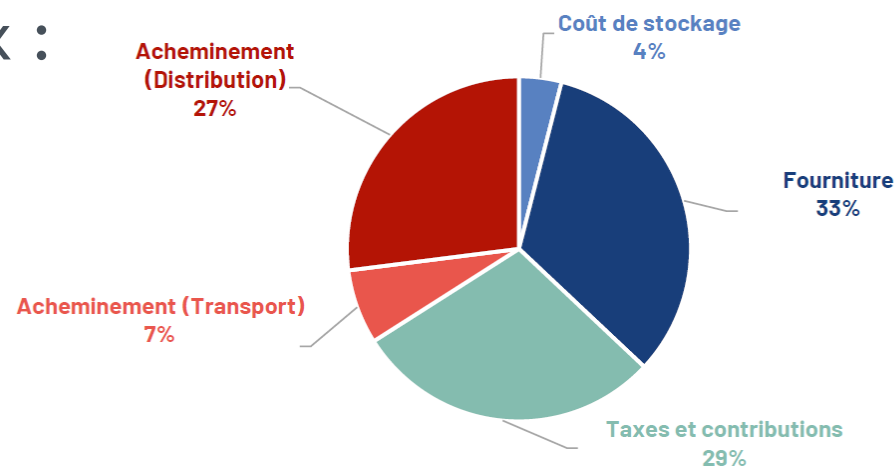
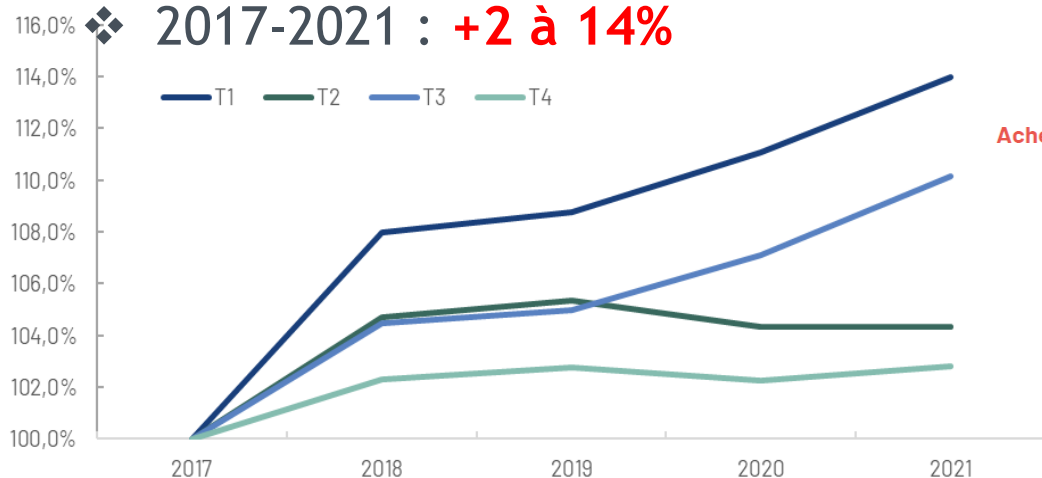
■ Nombre de clients
■ Energie (MWh)
■ Energie corrigée DJU (MWh)



- ❖ Répartition des dépenses et prix :

❖ 2014-2017 : +5%

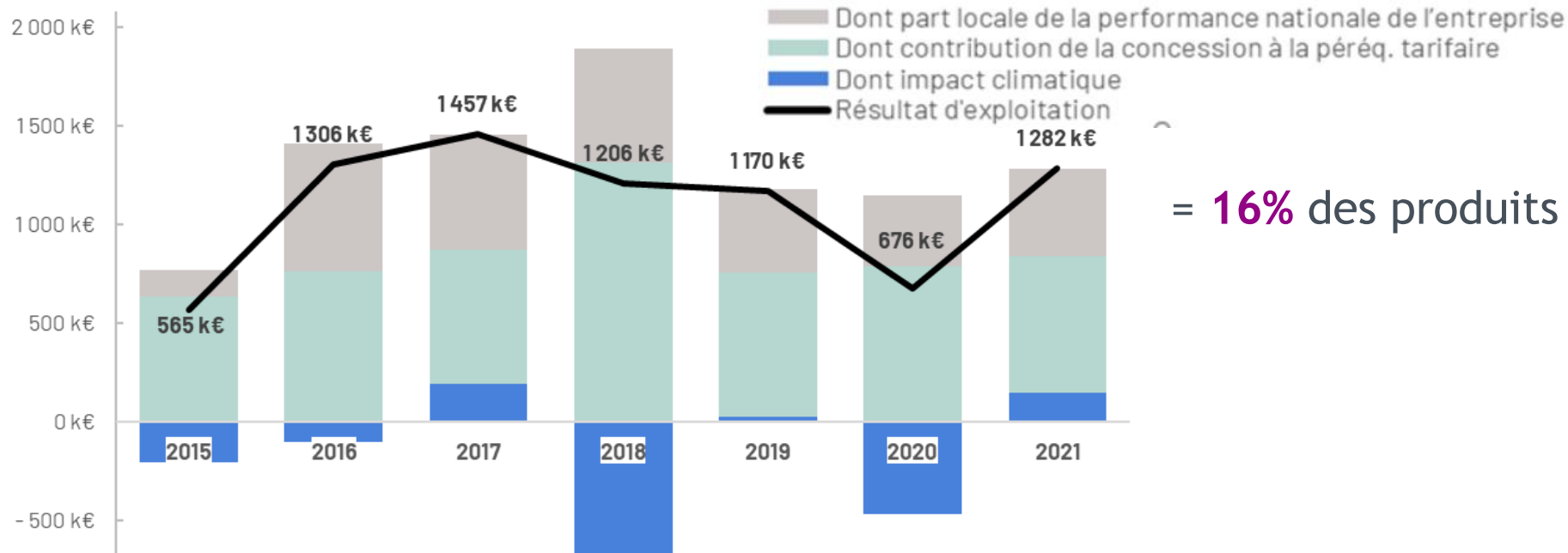
❖ 2017-2021 : +2 à 14%



Compte d'exploitation

63 concessions « historiques »

- ❖ pour toutes les concessions historiques, données économiques qui donne une idée de la performance de celles-ci dans le cadre du tarif péréqué qui n'est pas la performance réelle



= 16% des produits

* inclusion d'autres biens, absence des provisions et amortissements de caducité (calculés uniquement nationalement), SICECO = 0,23% de GRDF

Comptes de régulation et d'exploitation

❖ CONCESSIONS HISTORIQUES : un résultat d'exploitation positif apparent de **1,3 M€** (en ↗) représentant **16%** du chiffre d'affaire (Beaune = 1/3 des usagers mais 57% du résultat).

△ Impossibilité de reconstituer toutes les charges

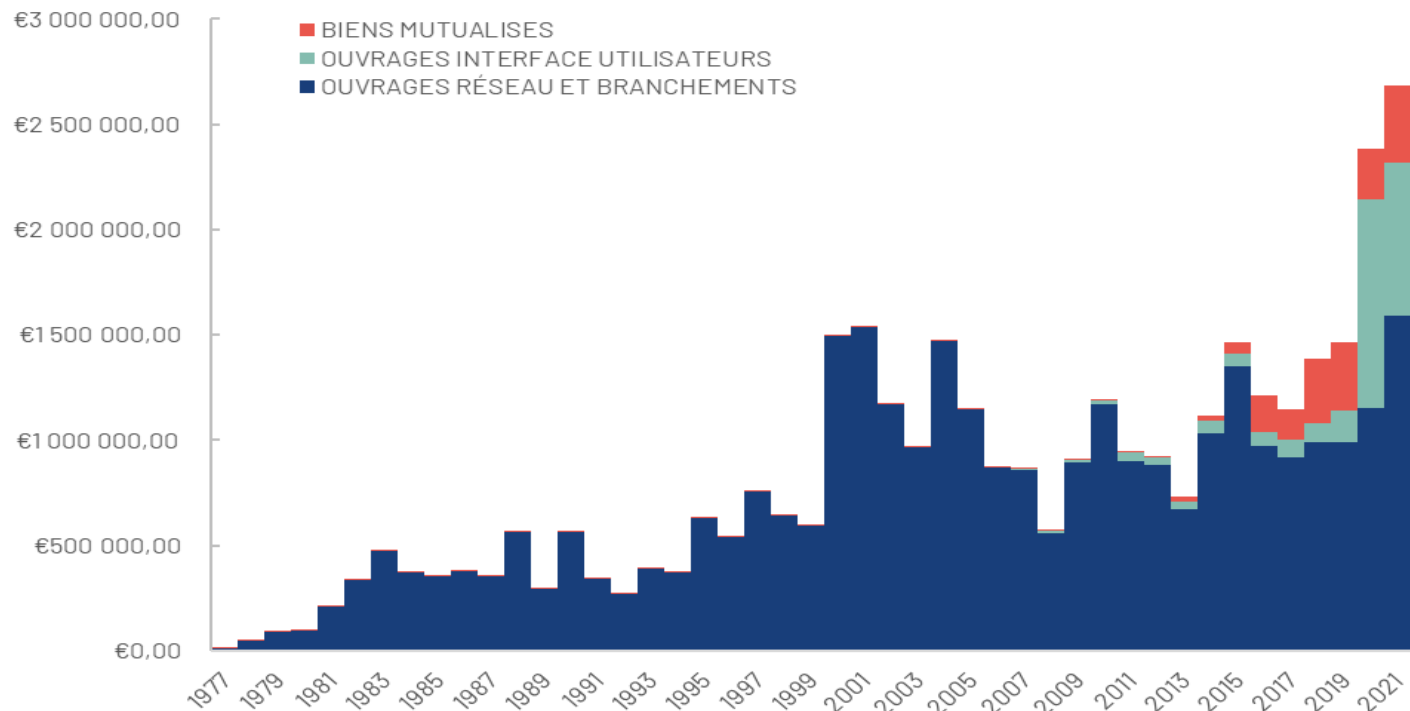
❖ DSP :

△ données financières non conformes et anomalies

Concessions	Usagers (GWh)	Résultat	% du chiffre d'affaire	Commentaires
Historiques (63)	22 153 (717)	+ 1 282 k€	16%	△ Impossibilité de reconstituer toutes les charges
<i>dont Beaune</i>	<i>6 718 (231)</i>	<i>+ 731 k€</i>	<i>29%</i>	△ Concession très contributive
DSP (2)	163 (3)	-32 k€	-67%	△ Données financières non conformes
CHAMPDOTRE	2 (15)	94 k€	82%	△ Anomalies

Valeur du patrimoine Droit du concédant

❖ Intégration des « interfaces utilisateurs » au patrimoine (4 M€)



❖ Droit du concédant : 22,5 M€ (+2,7 M€)

Le service public des énergies en Côte-d'Or



Conclusions GRDF

Points positifs

- △ Comptage : réduction du retard d'étalonnage des compteurs et déploiement GAZPAR
- △ Développement du biométhane
- △ Concession contributive (excédentaire)

Éléments conjoncturels

- △ 2020 = chaud / 2021 = froid
- △ Investissements très dépendants des tiers

Points d'attention

- △ Toujours 16 km de fonte ductile
- △ Augmentation continue des branchements improductifs
- △ Hausse des réclamations et de leurs délais de traitement