

LES ÉLÉMENTS FINANCIERS DE LA CONCESSION GRDF

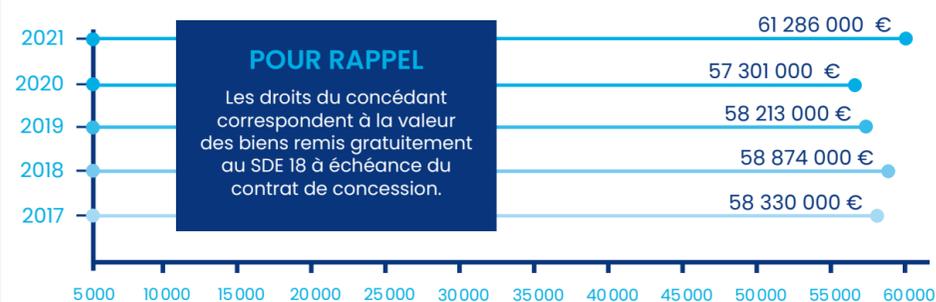


RÉPARTITION DE LA VALEUR BRUTE

CANALISATIONS	71 049 900 €	53,30 %
BRANCHEMENTS INDIVIDUELS	42 089 570 €	31,60 %
OUVRAGES COLLECTIFS D'IMMEUBLE	8 814 190 €	6,60 %
AUTRES OUVRAGES	11 376 080 €	8,50 %

100 %
133 330 000 €

L'ÉVOLUTION DES DROITS DU CONCÉDANT POUR LE PATRIMOINE HISTORIQUE



LES CONCESSIONS EN DÉLÉGATION DU SERVICE PUBLIC

antargaz
energies

DSP GAZ EN SERVICE

FOURNISSEURS DE GAZ

KM DE RÉSEAUX DE LINÉAIRE DE DISTRIBUTION	17,628 km
POPULATION DU TERRITOIRE DESSERVI	10 449
NOMBRE DE COMMUNES DESSERVIES	9
POINTS DE LIVRAISON ACTIFS	283
ÂGE MOYEN DU RÉSEAU	8,2 ans
QUANTITÉ DE GAZ ACHÉMINÉ	5 200 MWh
VALEUR BRUTE	2 108 500 €



Ce document est une synthèse du rapport de concession gaz 2021. Le rapport complet est disponible sur le site

www.sde18.com

SDE18
SYNDICAT DÉPARTEMENTAL D'ÉNERGIE DU CHER

SYNDICAT DÉPARTEMENTAL D'ÉNERGIE DU CHER

7 Rue Maurice Roy - CS 60021 - 18021 Bourges cedex
Tél. : 02 48 50 85 40 - E-mail : info@sde18.com

www.sde18.com

SDE18
SYNDICAT DÉPARTEMENTAL D'ÉNERGIE DU CHER

RAPPORT DE CONTRÔLE DE CONCESSION GAZ 2021

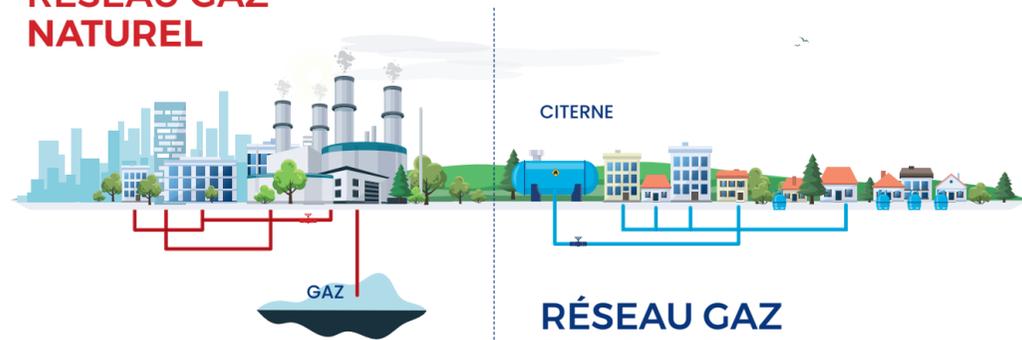


www.sde18.com

LES CHIFFRES CLÉS DE LA CONCESSION GRDF



RÉSEAU GAZ NATUREL



RÉSEAU GAZ PROPANE

LE PATRIMOINE HISTORIQUE

1 545,908 km de linéaire de distribution

- 76,210 km – MPC – Moyenne Pression C
- 1 393,968 km – MPB – Moyenne Pression B
- 75,730 km – BP – Basse pression

L'âge moyen du réseau est de 30,4 ans en 2021

- Réseaux de plus de 30 ans 47,36 % soit 732 115 m
- Réseaux de plus de 45 ans 15,97 % soit 246 865 m

59 communes desservies

21 postes de livraison de transport

1 365 GWh de gaz acheminé



LES USAGERS DE LA CONCESSION

57 397 points de livraison desservis au gaz naturel



LES CRITÈRES DE QUALITÉ DE LA CONCESSION GRDF

LA TYPOLOGIE DES CAUSES D'INCIDENTS SURVENUS SUR LES OUVRAGES CONCÉDÉS À GRDF EN 2021

Défaut par altération de l'intégrité des ouvrages (usure, rupture de pièces, corrosion...)

301 incidents* soit 49 %

Dommages causés par les activités humaines sur ou aux abords des ouvrages

127 incidents soit 20 %

Déclenchement intempestif de dispositif de sécurité

74 incidents soit 12 %

Défaillance de matériels (blocage, grippage...)

45 incidents soit 7 %

Facteurs indéfinis (matériel ou environnement)

29 incidents soit 5 %

Défauts de mise en œuvre (défaut d'emballage, colmatage...)

20 incidents soit 3 %

Autres

23 incidents soit moins de 1 %

*LE SIÈGE DES INCIDENTS LIÉS À UNE ALTÉRATION DE L'INTÉGRALITÉ DE L'OUVRAGE (595 INCIDENTS)

Branchement individuel
254 incidents* soit 81 %

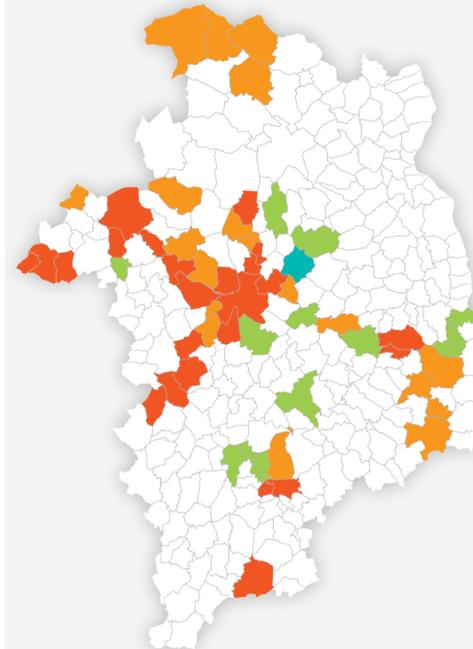
Branchement collectif
25 incidents soit 8 %

Branchement particulier
15 incidents soit 5 %

Autres
20 incidents soit 6 %



AGE DES RÉSEAUX LES PLUS ANCIENS



RÉSEAUX POSÉS EN 2021

7 653 mètres répartis sur 21 communes (81,72% en polyéthylène et 84,58% exploités en MPB).

- Réseau le plus ancien inférieur à 10 ans
- Réseau le plus ancien compris entre 10 et 20 ans
- Réseau le plus ancien entre 20 et 30 ans
- Réseau le plus ancien entre 30 et 45 ans
- Réseau le plus ancien supérieur à 45 ans

Sources : BD Carto IGN - Données GRDF et Antargaz
Réalisation : SDE 18 - décembre 2021

LE MONTANT DES INVESTISSEMENTS DE LA CONCESSION GRDF

LES INVESTISSEMENTS ENGAGÉS SUR LE RÉSEAU DE DISTRIBUTION

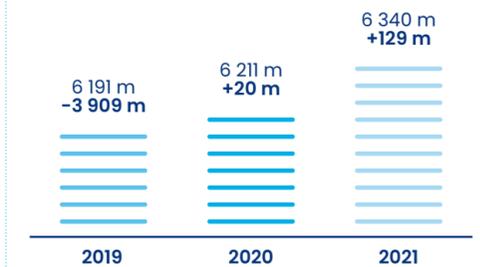


Extensions
875 900 €

Création de branchements (individuels et collectifs)
526 300 €

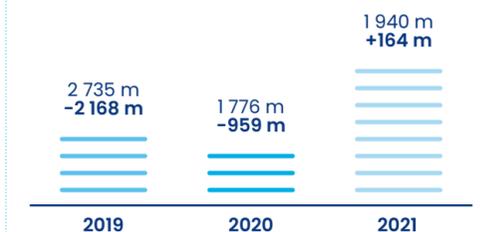
EXTENSIONS

L'ÉVOLUTION DES EXTENSIONS DU LINÉAIRE DE DISTRIBUTION



RENOUVELLEMENT RENFORCEMENT

L'ÉVOLUTION DU RENOUVELLEMENT OU DU RENFORCEMENT DES CANALISATIONS DE DISTRIBUTION



Renouvellement et renforcement des canalisations
825 400 €

Renouvellement et renforcement de branchements individuels et collectifs
689 200 €

