



Rapport du Contrôle de Concession 2019 sur l'exercice 2018

Comité Syndical du 25 novembre 2020

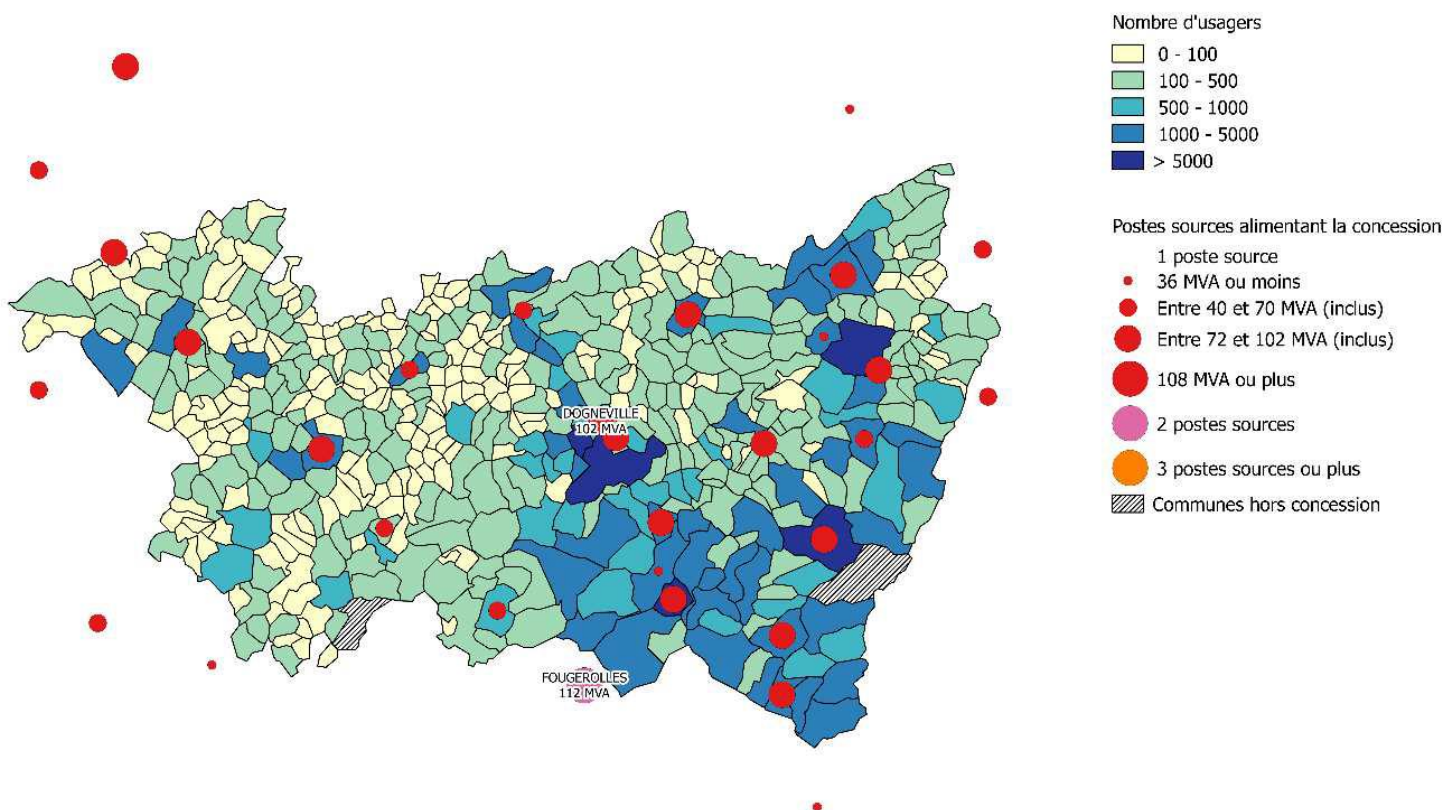
SOMMAIRE

- 1. Tableau de bord de la concession/diagnostic technique détaillé**
 - Domaine technique
 - Domaine comptable et financier
 - Domaine clientèle
- 2. Valorisation des Remises Gratuites (VRG)**
- 3. Respect des obligations du concessionnaire en termes de réalisation et mesures des mises à la terre**

1 - Tableau de bord de la concession et diagnostic technique détaillé

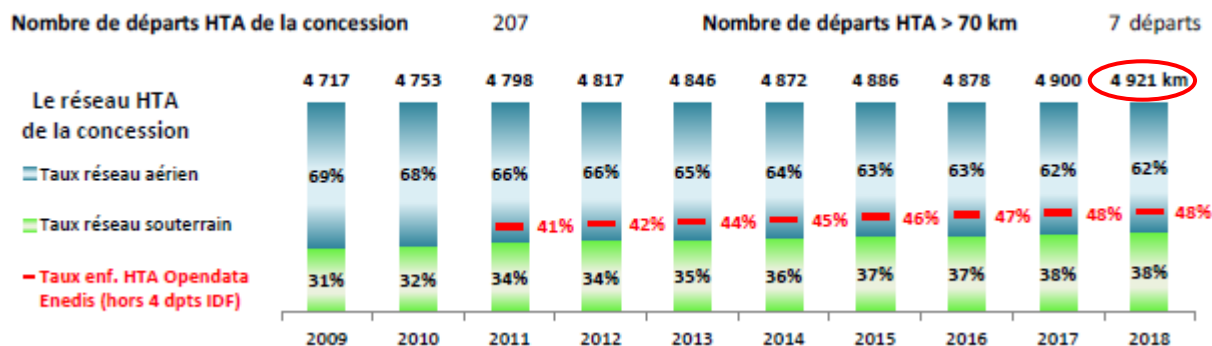
Domaine Technique : Rappel de l'environnement

- 505 communes desservies, soit 367 653 habitants
- 226 749 usagers dont 73 920 en zone rurale (32,6 %) et 152 829 en zone urbaine (67,4 %)
- La concession est alimentée par 32 postes sources dont 20 sur le département

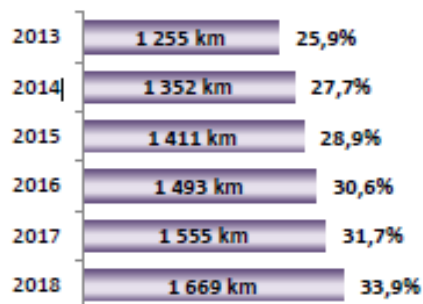


Domaine Technique : Patrimoine

a. Réseau moyenne tension (HTA)

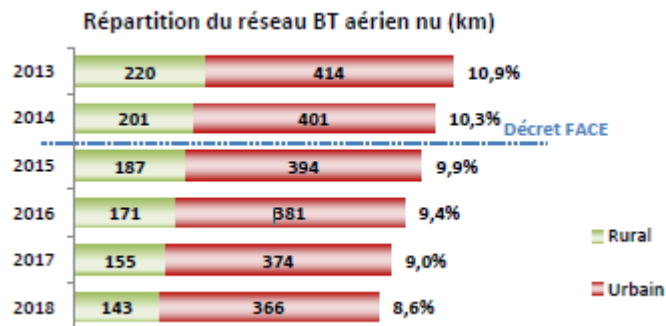
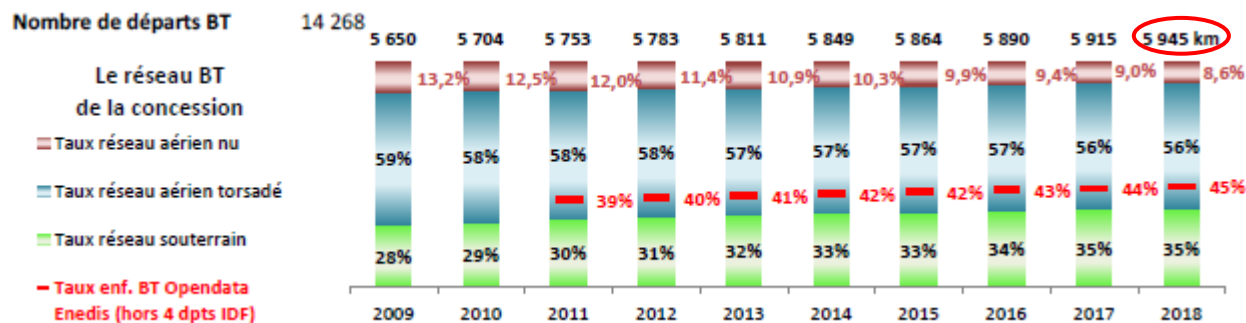


Evolution du réseau HTA âgé de plus de 40 ans



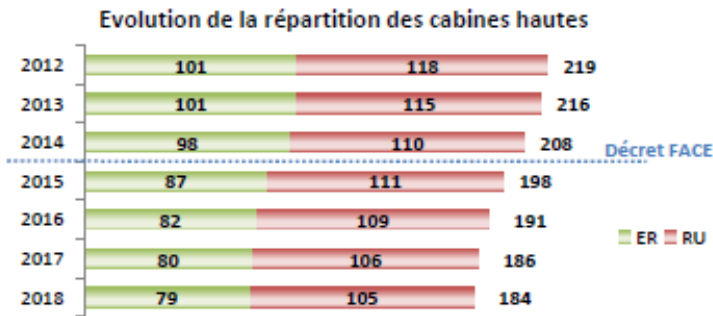
Domaine Technique : Patrimoine (suite)

b. Réseau basse tension (BT)

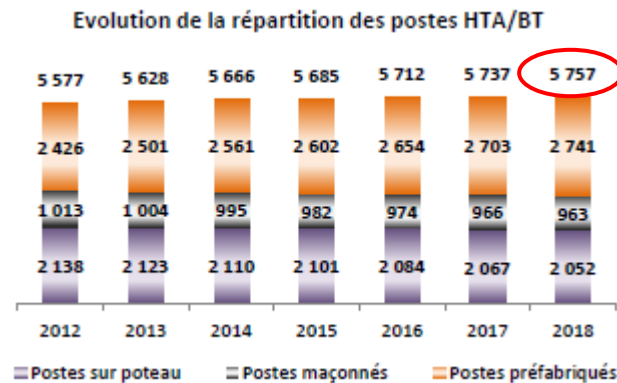


Domaine Technique : Patrimoine (suite)

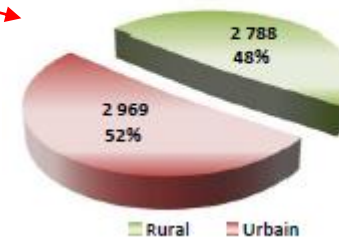
c. Cabines hautes (postes HTA/BT en forme de tour)



d. Postes de distribution publique (DP)



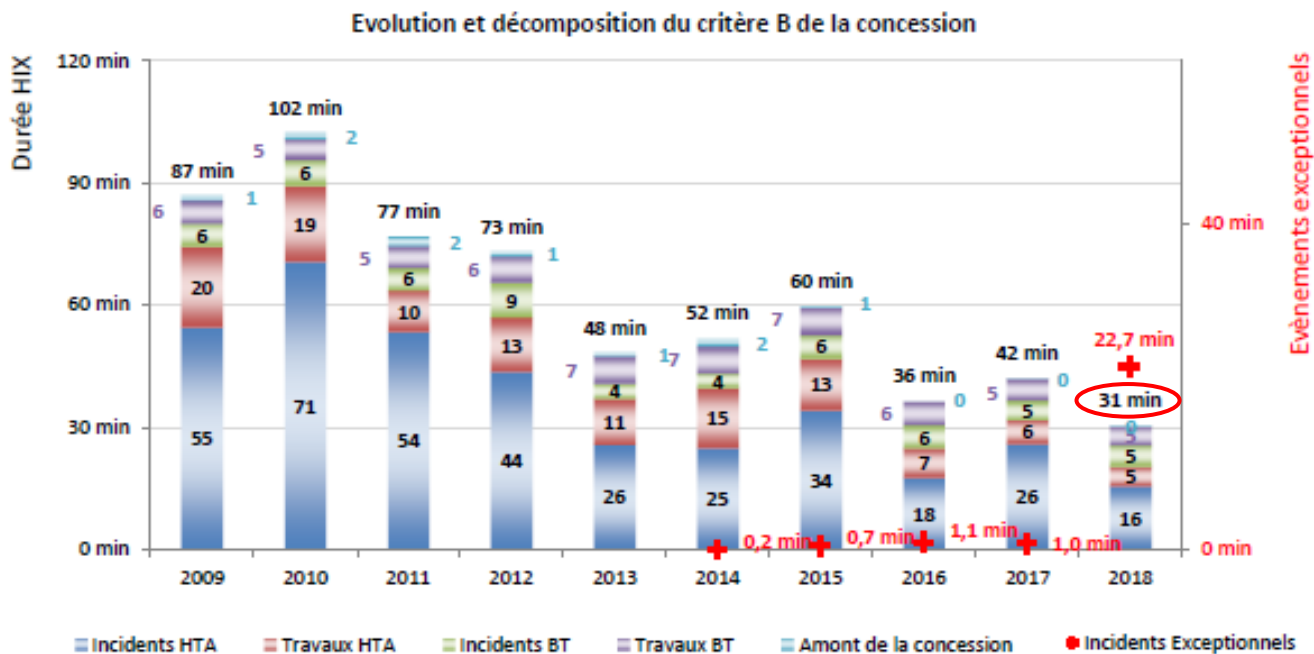
Répartition des postes selon les régimes urbain et rural sur le dernier exercice



Domaine Technique : Qualité de l'électricité

a. Continuité d'alimentation : le critère B

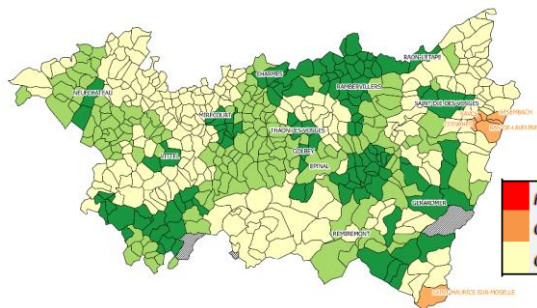
Critère B : temps moyen de coupure pour un usager BT, hors événements exceptionnels : 31 minutes en 2018 (65 minutes au national) dont 16 minutes de coupures relatives aux incidents sur le réseau HTA



Domaine Technique : Qualité de l'électricité (suite)

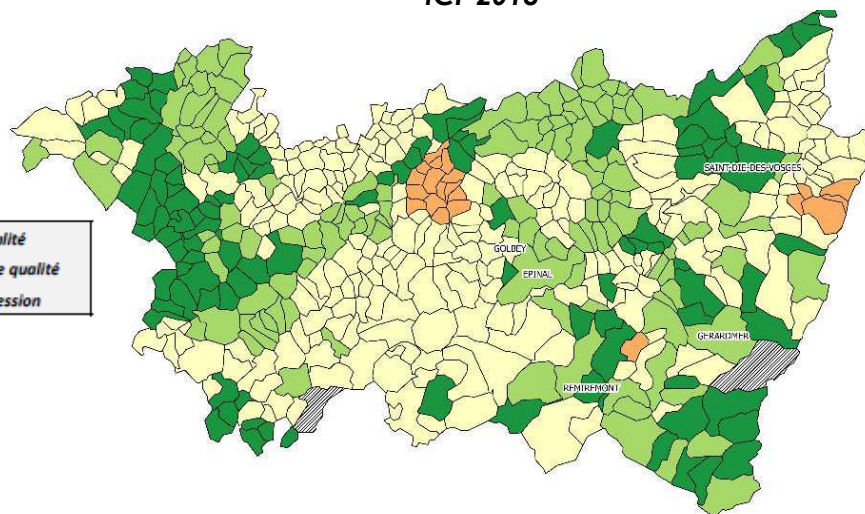
b. Continuité d'alimentation : l'Indicateur de Continuité de Fourniture (ICF)

ICF 2017

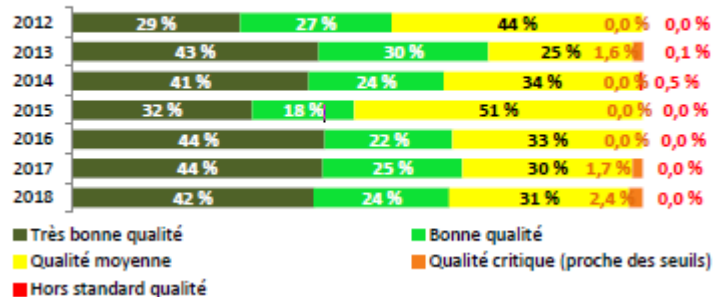


ICF 2018
85/100

ICF 2018



Evolution du pourcentage d'utilisateurs par niveau de continuité de fourniture (HIX)

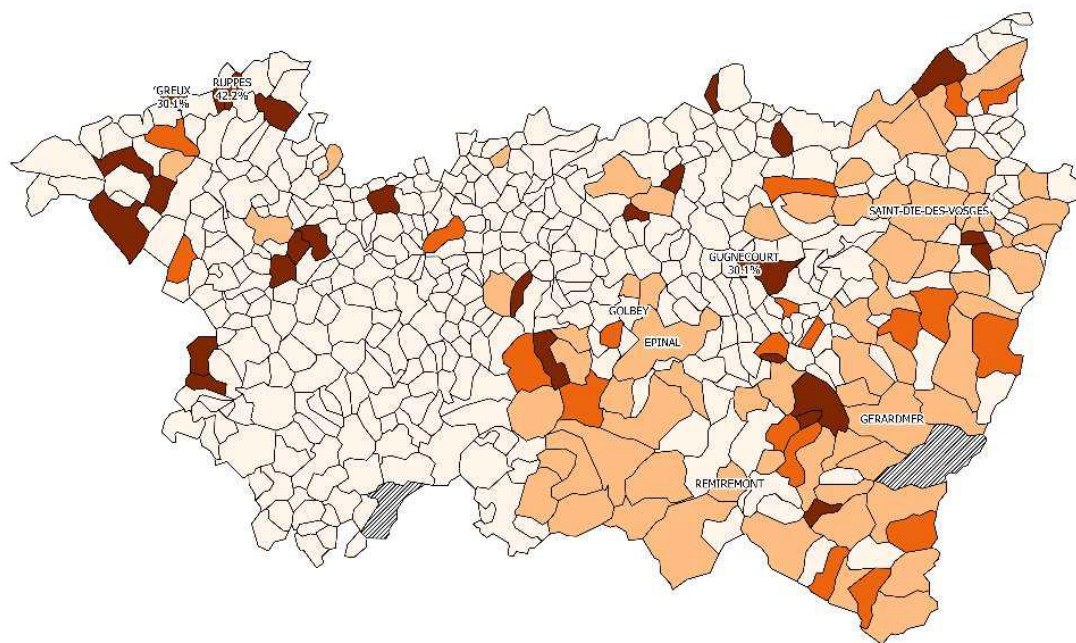


	Très bonne qualité	Bonne qualité	Qualité moyenne	Qualité critique	Hors standard qualité
Coupures longues	<1	1≤...<1,5	1,5≤...<3	3≤...≤6	Au moins supérieur à 1 des seuils (6, 30, 70)
Coupures brèves	<2	2≤...<5	5≤...<18	18≤...≤30	
Coupures très brèves	≤4	4≤...<10	10≤...<30	30≤...≤70	

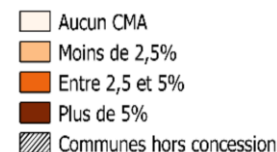
Domaine Technique : Qualité de l'électricité (suite)

c. Qualité de tension

- aucun départ HTA en contrainte de + 5 % de chute de tension
- 242 départs BT en contrainte (+ ou - 10 % de la tension nominale de 230 V) dont 136 en urbain et 106 en rural
- 1 875 clients mal alimentés (0,8 %) dont 1 161 en urbain et 714 en rural



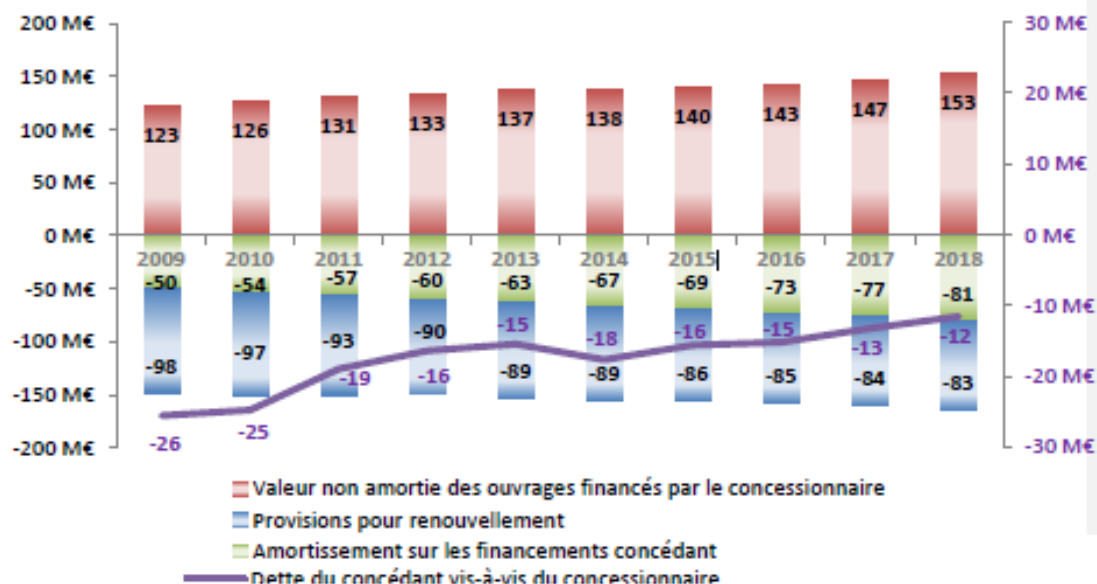
Taux de clients mal alimentés (CMA) sur la concession en 2018



Domaine Comptable et Financier

- Patrimoine concédé valorisé à 562 M €
- Investissements : 20,7 M € dont 11,8 M € délibérés (en baisse de près de 2 M €)
- Dette potentielle d'ENEDIS envers le SDEV : 12 M €

Evolution des dettes et créances réciproques

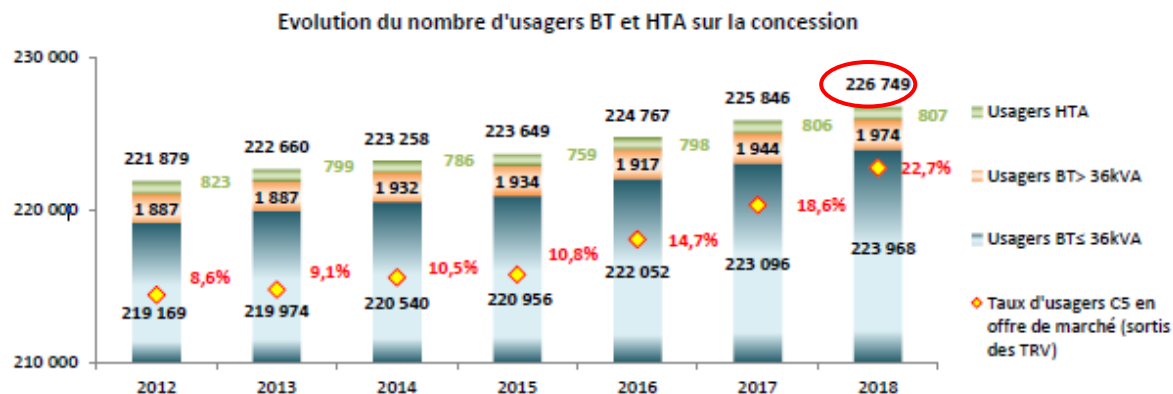


Un solde des dettes et créances réciproques positif traduit une position de dette de la Collectivité envers le concessionnaire.

Un solde des dettes et créances réciproques négatif traduit une position de dette du concessionnaire envers la Collectivité.

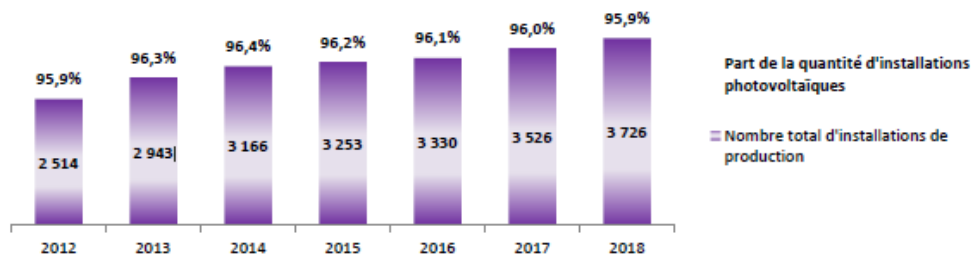
a. Le service aux usagers du Distributeur (ENEDIS)

- 226 749 usagers (+ 0,4 %)



- 3 726 installations de production dont 95,9 % en photovoltaïque

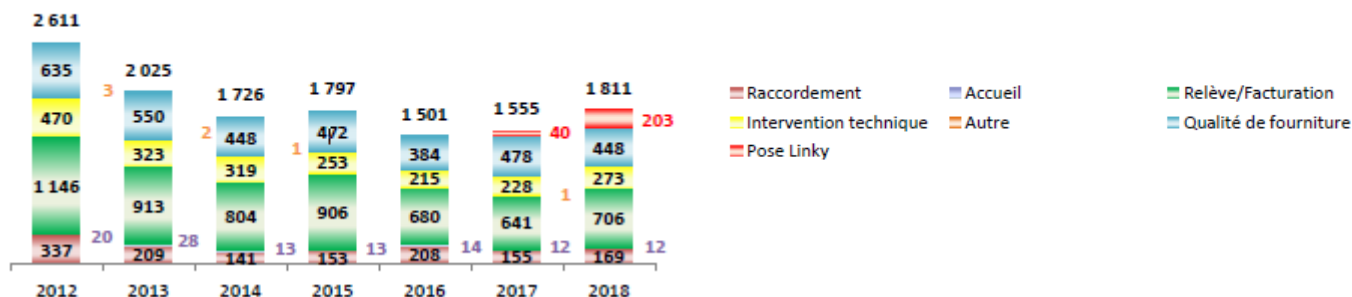
Evolution du nombre total d'installations de production et évolution de la part des installations photovoltaïques



a. Le service aux usagers du Distributeur (ENEDIS)

- Réclamations

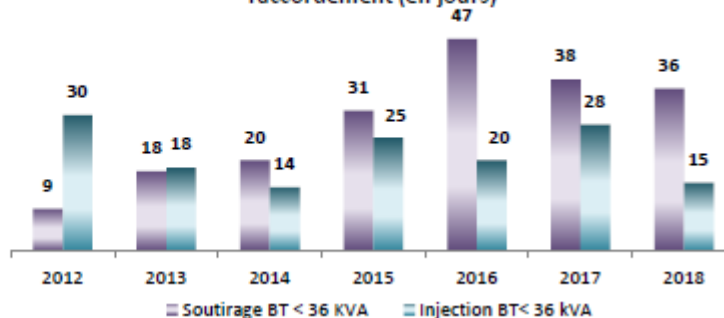
Evolution de la répartition des réclamations
(écrites et orales) par item



- Délais de production d'un devis de raccordement

Evolution du délai moyen de production d'un devis de
raccordement (en jours)

Mailles :
Soutirage : Concession
Injection : Concession



Domaine Clientèle (suite)

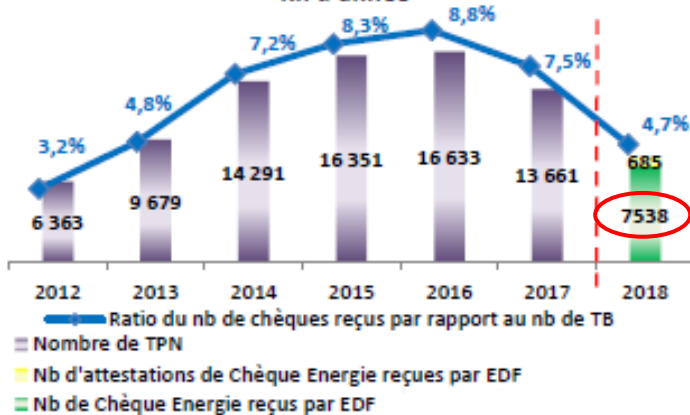
b. Le service aux usagers du fournisseur EDF : le service aux usagers aux tarifs réglementés de vente

- 173 278 clients

- 7 538 chèques énergie reçus par EDF

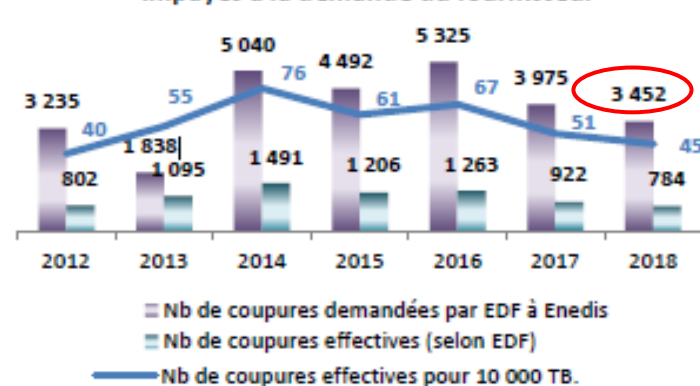
- 3 452 demandes d'interventions pour impayés

Evolution du nombre de bénéficiaires du TPN à fin d'année



Maille : SDEV

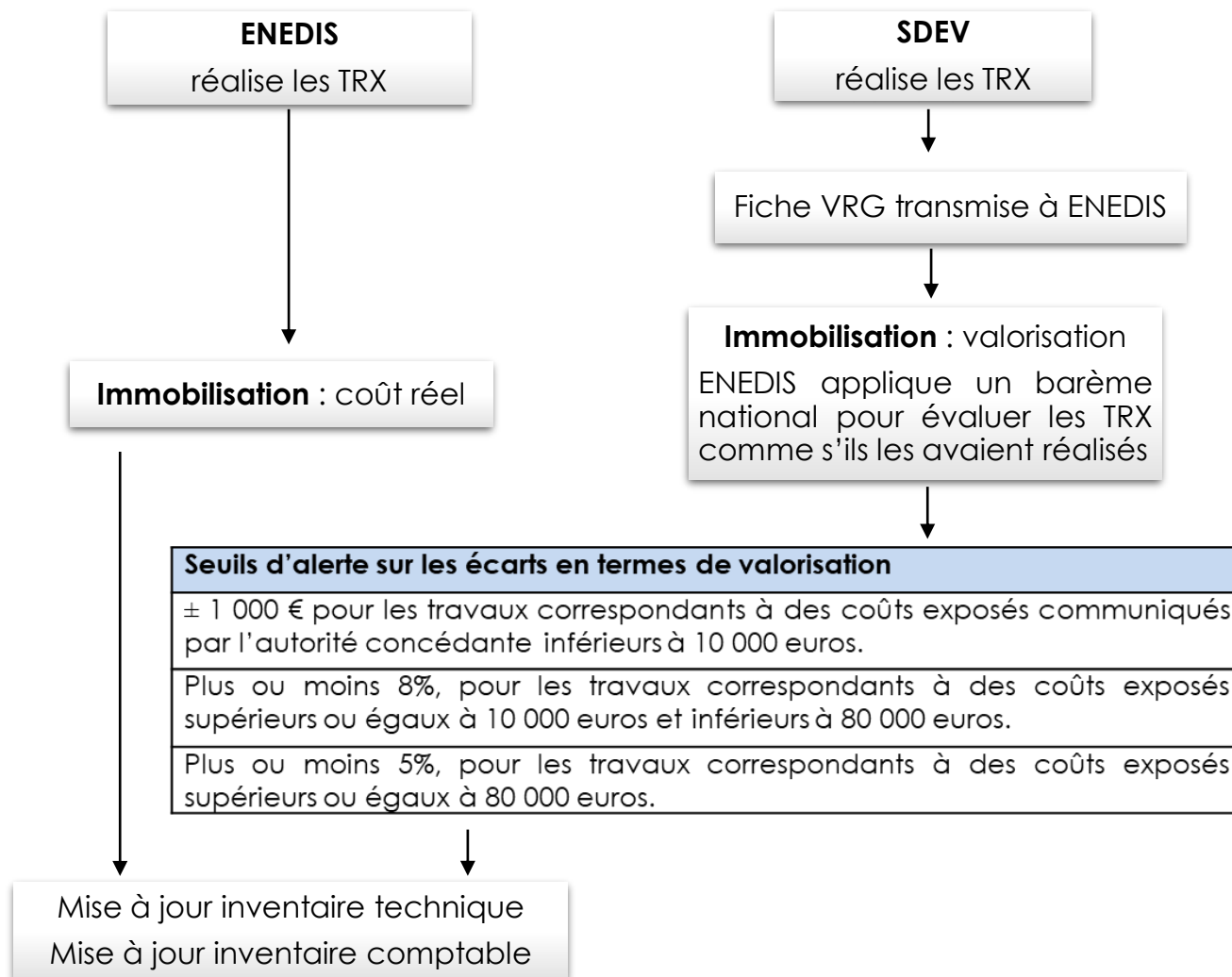
Evolution des coupures effectives pour impayés à la demande du fournisseur



Maille : SDEV



2 – Valorisation des Remises Gratuites





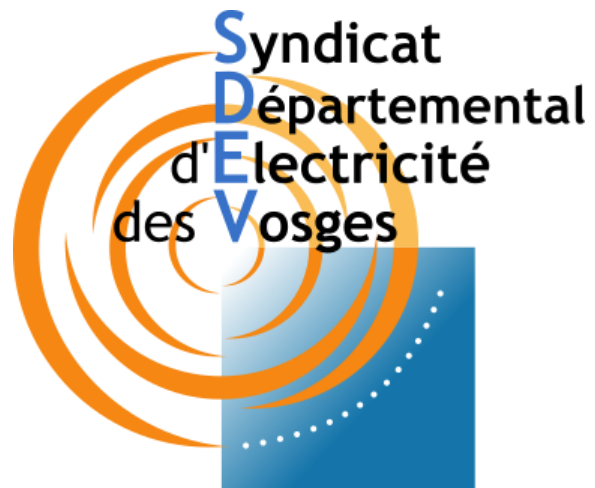
Sur les 59 affaires valorisées en 2019, 23 étaient hors seuil (sans alerte d'Enedis) ; dans l'ensemble, l'écart de valorisation était de - 4,1 %, soit – 56 076,42 € en défaveur du SDEV.

Des différences ont également été constatées entre les fiches collecte remises par le SDEV et les inventaires techniques et comptables d'Enedis (différences de linéaires).

 **Il sera important à l'avenir de contrôler la validité des informations identifiées afin de pouvoir adapter la valorisation entre fiche VRG du SDEV et inventaires technique et comptable d'Enedis.**

3 – Respect des obligations du concessionnaire en termes de réalisation et mesures des mises à la terre

Mesures prévues le 10/12/2020



Le SDEV vous remercie de votre attention