

Syndicat Mixte d'Électricité de la Guadeloupe - Sy.MEG -

Tableau de bord de la concession Exercice 2013

Juillet 2015

Version 1

Caractéristiques générales de la concession et de son alimentation

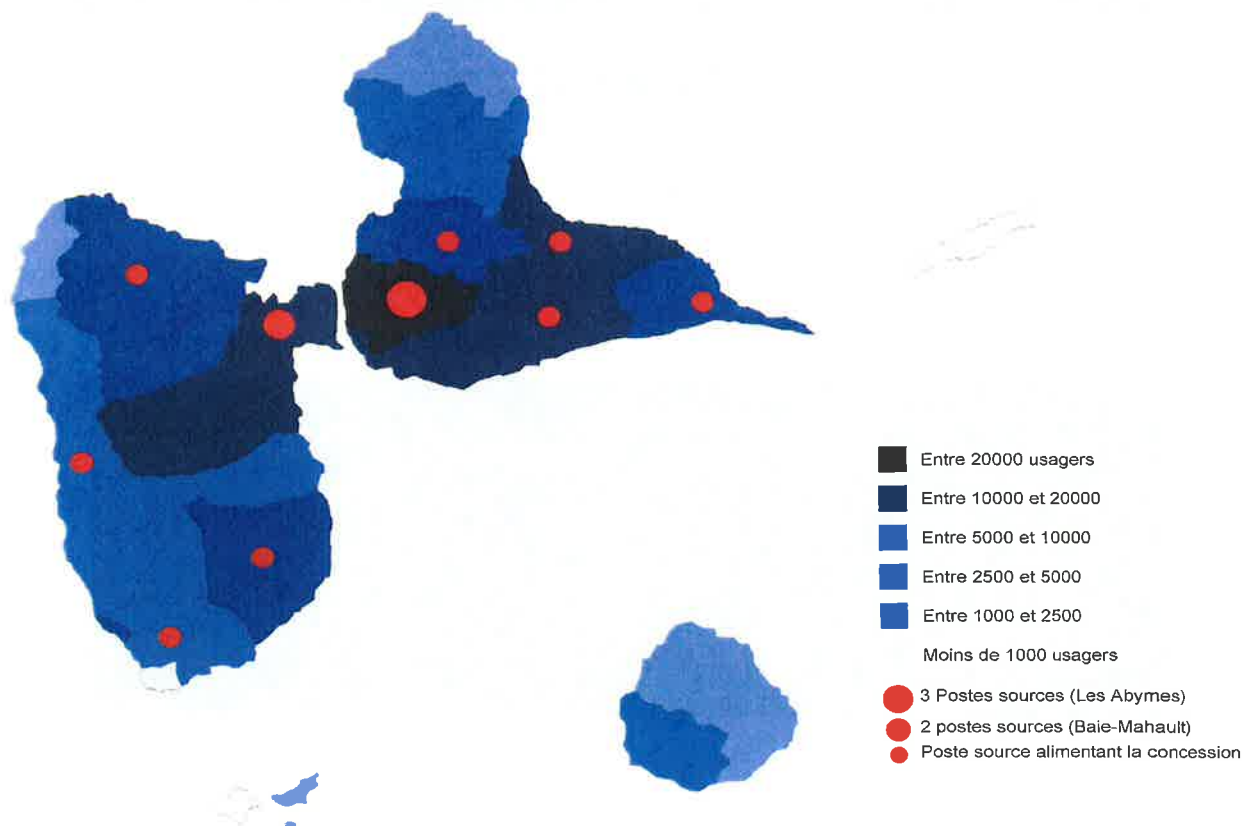
La délégation de service public

Date de signature du contrat de concession 28 janvier 2008

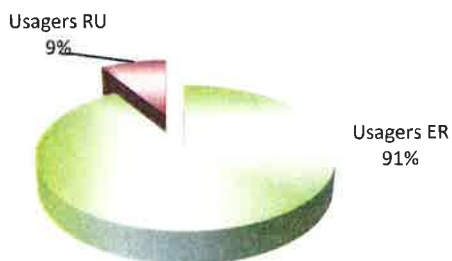
Durée de la concession 30 ans

Service public délégué à EDF SEI

Répartition des usagers de la concession



Part des usagers BT en zones rurale (ER) et urbaine (RU) sur le dernier exercice (base technique)



Les caractéristiques de la concession

Nombre de communes desservies 32

Nombre d'usagers total de la concession
selon la base "clientèle" 225 361
selon la base "technique" 221 906

L'alimentation amont de la concession

Nombre de postes source alimentant la concession 13
Nombre de postes source situés sur le territoire de la concession 13
Puissance installée alimentant la concession 876 MVA

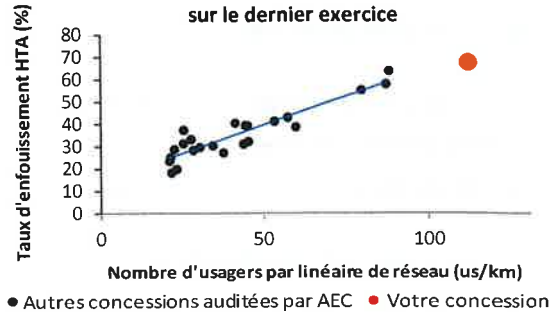
Les ouvrages concédés

Le réseau HTA

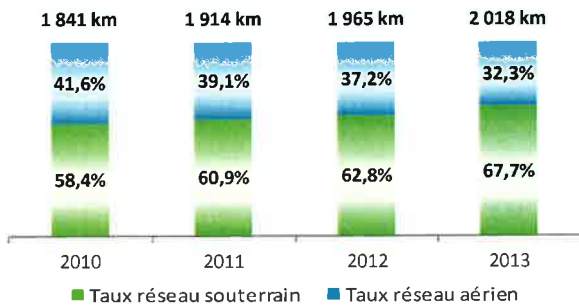
Caractéristiques générales

Nombre de départs HTA de la concession	104
Longueur moyenne des départs HTA	19,4 km
Longueur du départ HTA le plus long	63,6 km
Nombre de départs HTA > 70 km	0 départ

Positionnement de la concession sur le dernier exercice

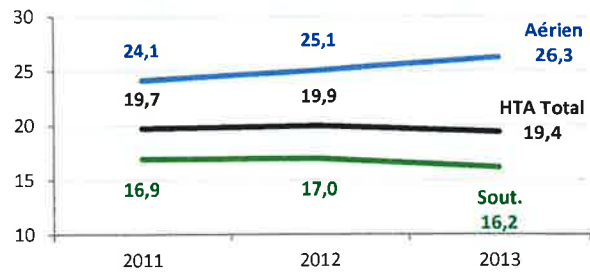


Le réseau HTA de la concession

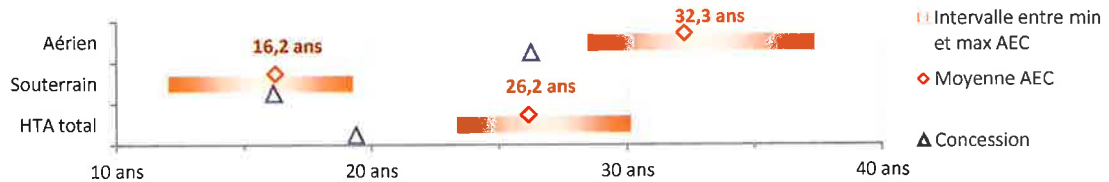


Statistique AEC 2012 - Taux d'enfouissement
Minimum : 23,7% Moyenne: 38,0% Maximum : 60,3%

Âges moyens par technologie de réseau HTA

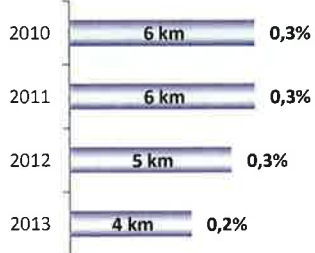


Comparaison des âges moyens HTA avec les statistiques AEC 2012

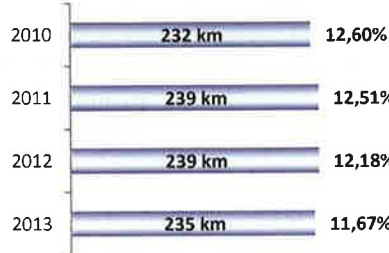


Points de vigilance du réseau HTA

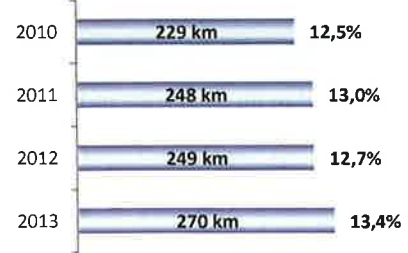
Evolution du réseau HTA de faible section



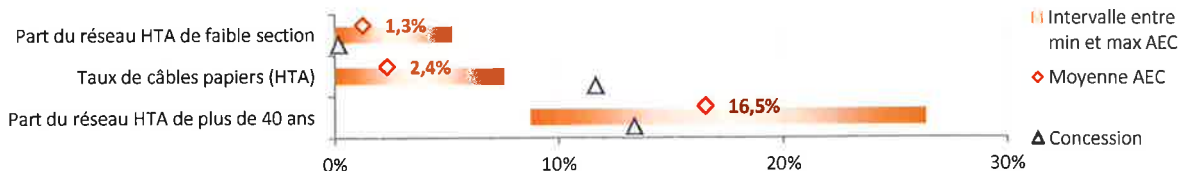
Evolution du réseau HTA en câble papier



Evolution du réseau HTA âgé de plus de 40 ans



Comparaison des taux des points de vigilance HTA avec les statistiques AEC 2012



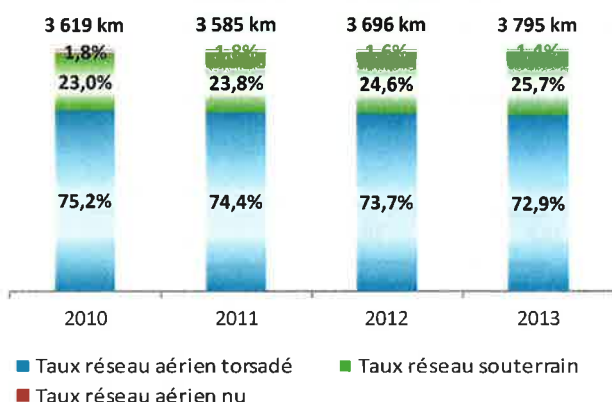
Les ouvrages concédés

Le réseau BT

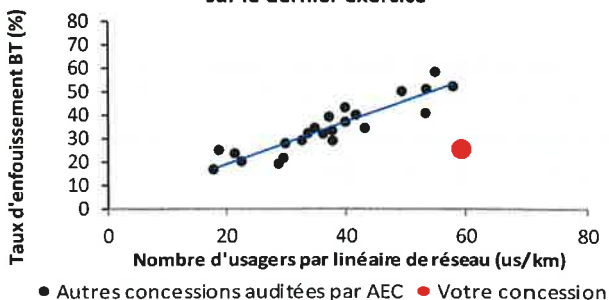
Caractéristiques générales

Part des réseaux BT en zone ER	96,2%
Taux d'enfouissement en zone ER	24,8%
Nombre de départs BT	7 834

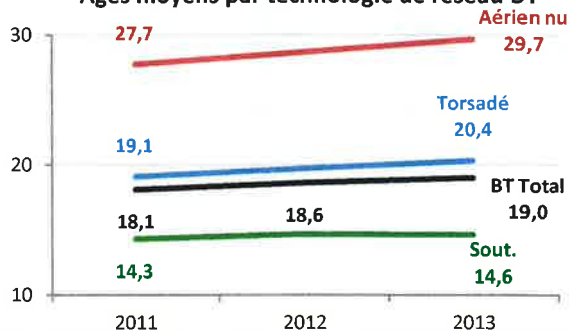
Le réseau BT de la concession



Positionnement de la concession sur le dernier exercice

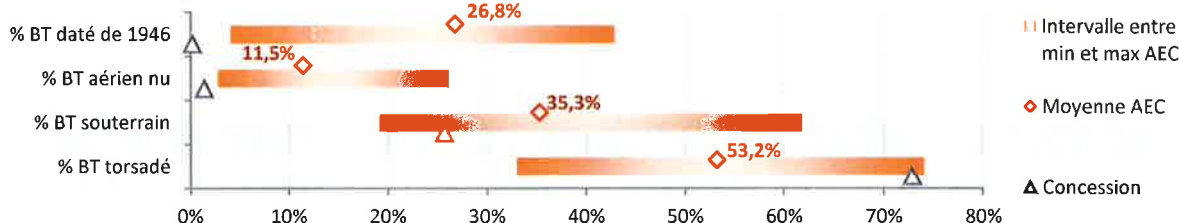


Âges moyens par technologie de réseau BT



Généralement, les âges moyens du réseau BT sont à considérer avec prudence, leur datation étant approximative. Cependant, sur la concession du Sy.MEG, seuls 0,2% d'entre eux sont datés de 1946, ce qui élimine cette incertitude.

Comparaison des taux par technologie BT avec les statistiques AEC 2012

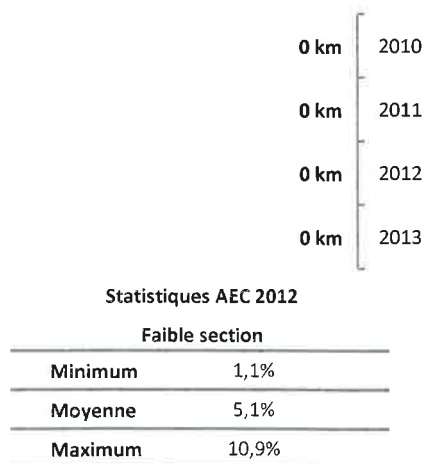


Points de vigilance du réseau BT

Répartition du réseau BT aérien nu



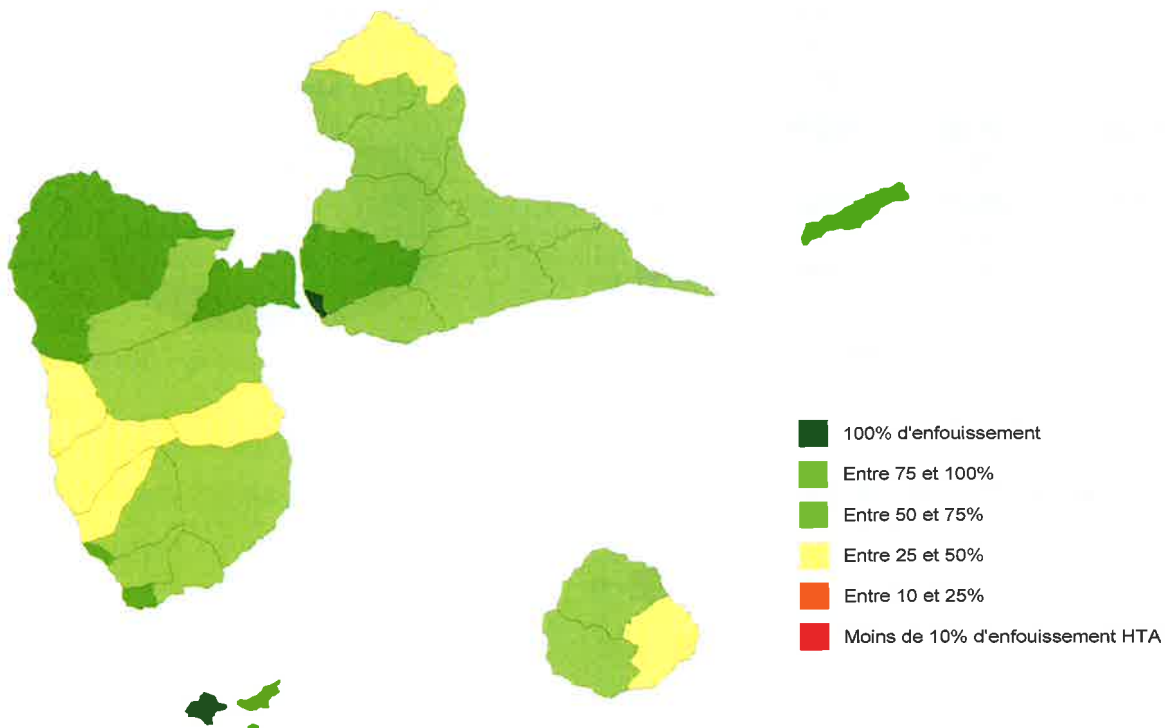
Evolution du réseau BT aérien de faible section



Les ouvrages concédés

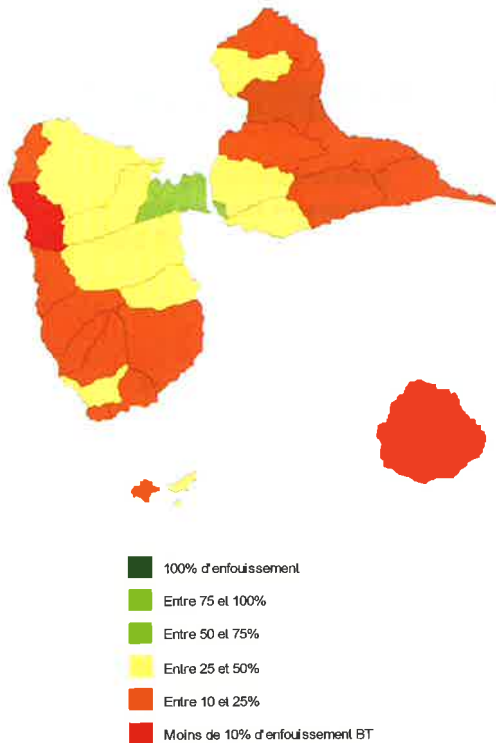
Le réseau HTA

Taux d'enfouissement des réseaux HTA

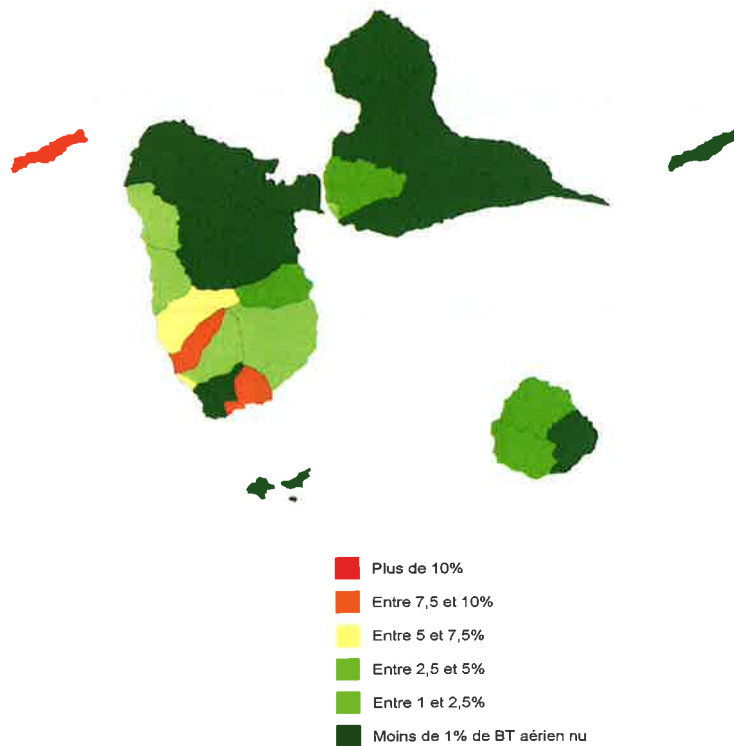


Le réseau BT

Taux d'enfouissement des réseaux BT



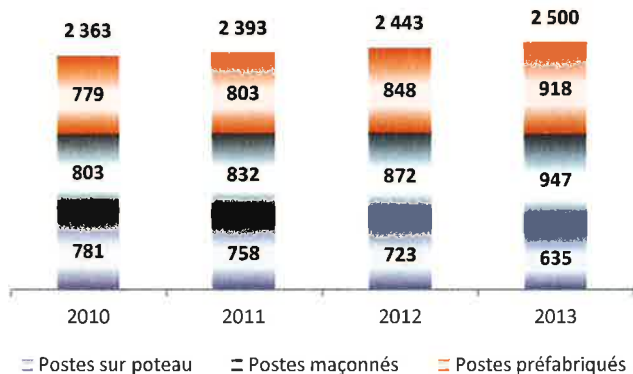
Taux de réseaux BT aérien nu



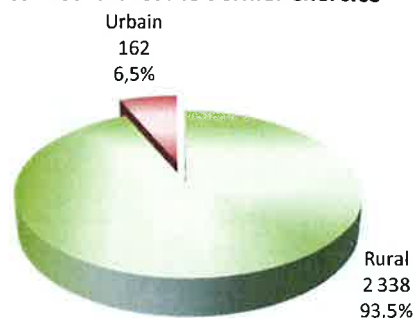
Les ouvrages concédés

Les postes HTA/BT

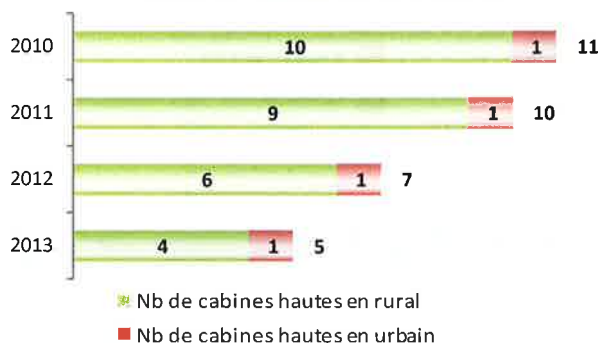
Evolution de la répartition des postes HTA/BT



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



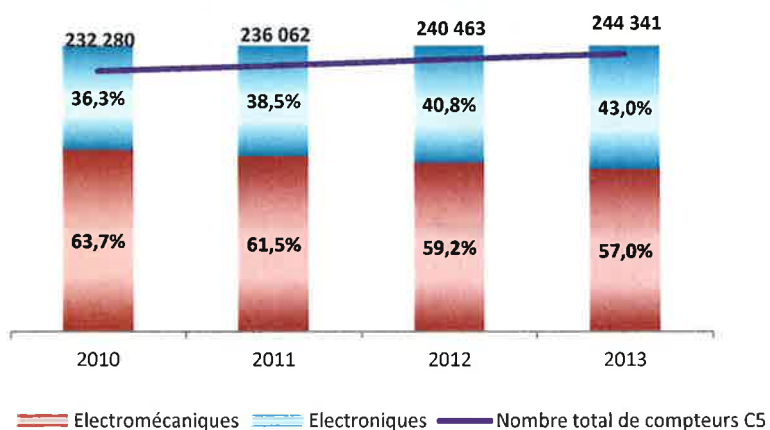
Evolution de la répartition des cabines hautes selon les régimes urbain ou rural



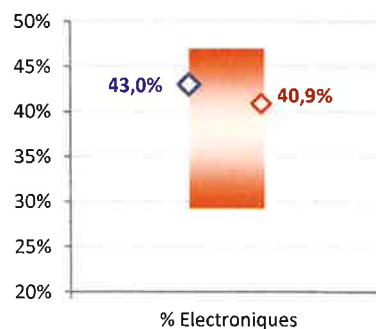
Les cabines hautes sont des postes HTA/BT en forme de tour. Elles sont en cours de suppression.

Les appareils de comptage

Evolution de la typologie des appareils de comptage de la concession, pour les usagers C5



Comparaison de la part de compteurs électroniques avec les statistiques AEC 2012



■ Intervalle entre min et max AEC
◆ Concession
◆ Moyenne AEC

Continuité d'alimentation de la concession

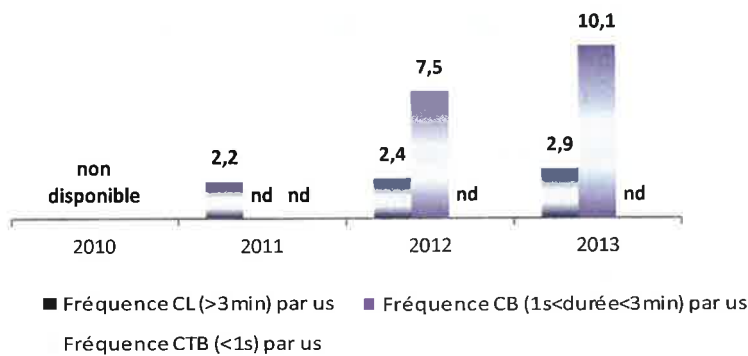
Seuils du décret qualité

Taux d'usagers ayant subi plus de 6 coupures longues, plus 35 coupures brèves et plus de 13 heures de coupures cumulées HTA (HIX)

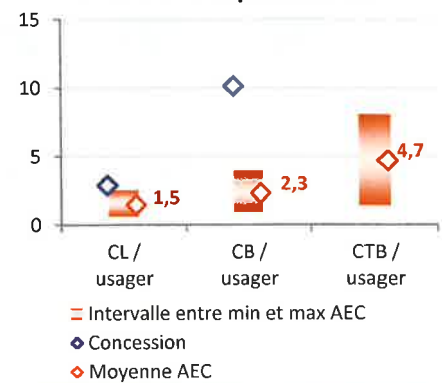


Les fréquences de coupure (HIX)

Fréquence de coupures longues, brèves et très brèves HTA par usager

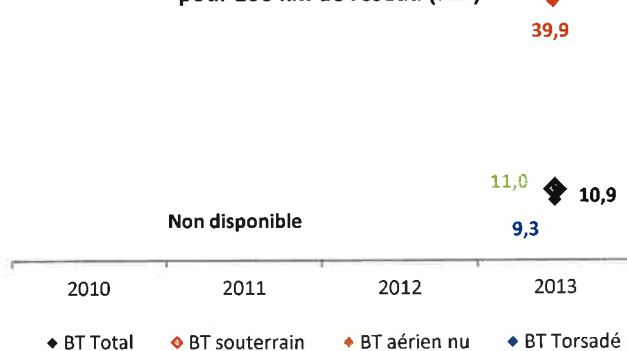


Comparaison des fréquences de coupure avec les statistiques AEC 2012

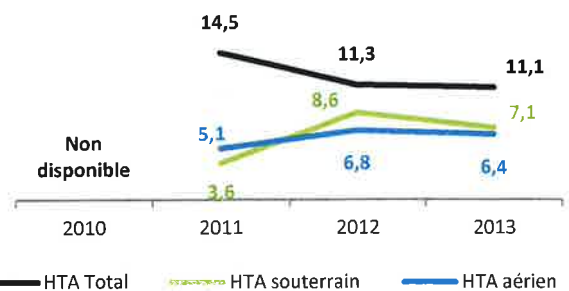


Les nombres d'incidents pour 100 km de réseau (HIX)

Evolution du nombre d'incidents BT pour 100 km de réseau (HIX)



Evolution du nombre d'incidents HTA pour 100 km de réseau (HIX)



Statistiques AEC 2012

Nb inc /100 km	BT total	BT souterrain	BT aérien nu	BT torsadé	HTA total	HTA aérien	HTA souterrain
Minimum	3,7	0,4	nd	nd	2,4	0,8	0,5
Moyenne	6,6	2,3	nd	nd	4,8	3,7	2,1
Maximum	9,0	4,9	nd	nd	9,6	10,5	4,5

Continuité d'alimentation de la concession et investissement

Les événements exceptionnels sont des incidents ayant affecté plus de 100 000 clients sur des territoires contigus et dont la probabilité d'occurrence est supérieure à 20 ans. Le critère B TCC (toutes causes confondues) prend en compte ces aléas, à contrario du critère B HIX (hors événements exceptionnels).

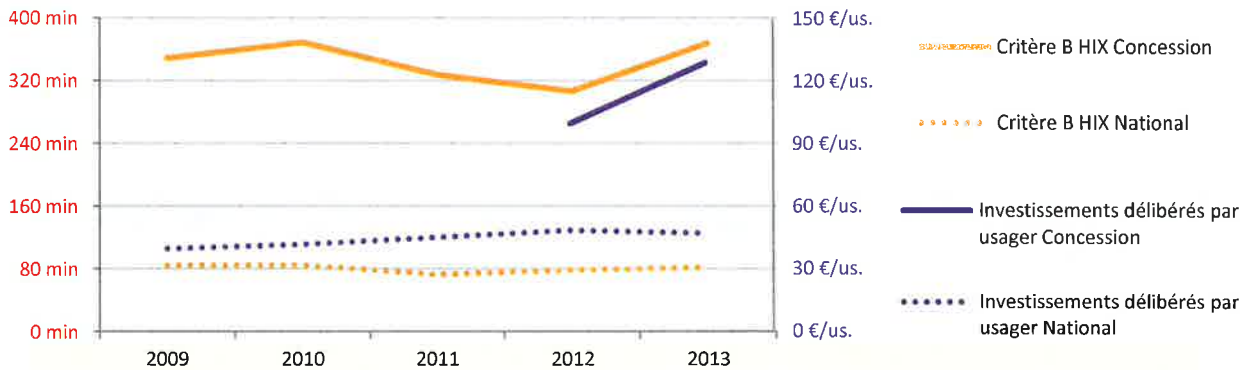
La durée moyenne de coupure et les investissements sur le réseau

Le temps moyen de coupure par usager, ou critère B, se décompose selon les deux causes d'interruption (incidents et travaux) et les trois réseaux concernés (HTA, BT et amont).

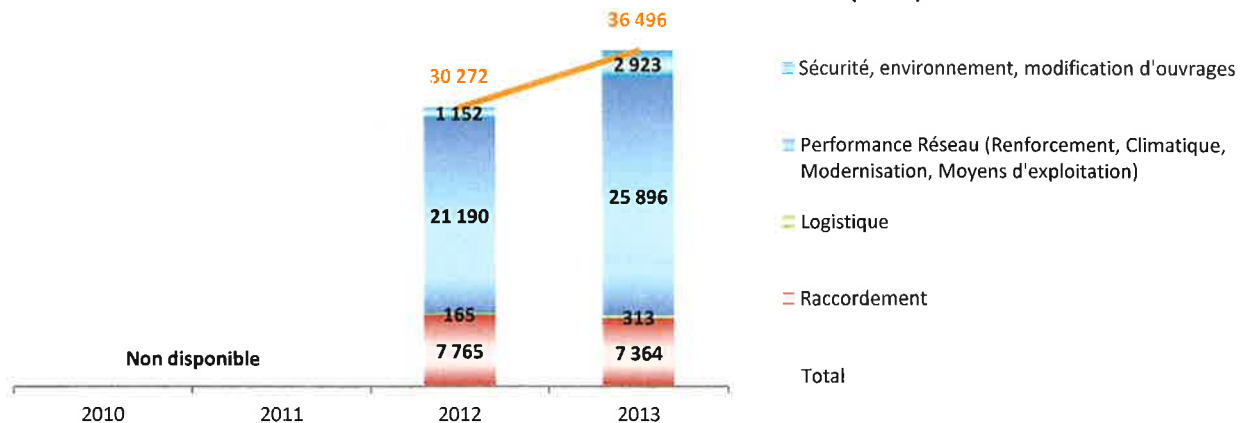
Evolution et décomposition du critère B de la concession



Croisement du critère B HIX et des investissements délibérés ERDF



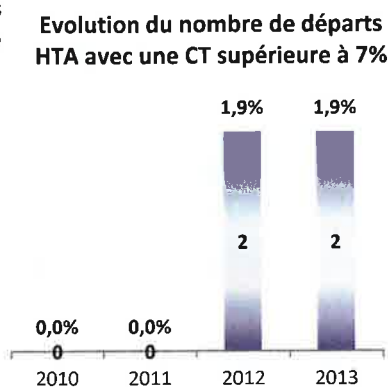
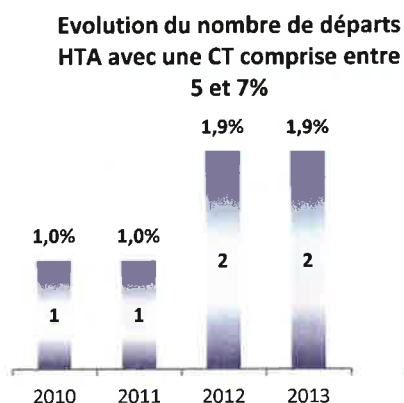
Montants des investissements du concessionnaire (en k€)



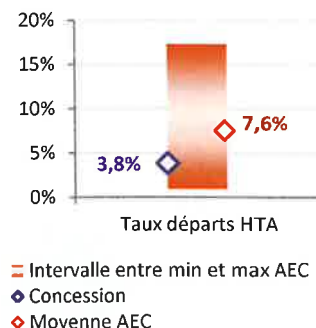
Qualité de l'électricité distribuée

Les contraintes de tension sur les réseaux HTA

Afin de répartir la maîtrise d'ouvrage du renforcement entre les réseaux HTA et BT, le seuil de dimensionnement du réseau HTA a été déterminé à 5% de chute de tension (CT) dans le nouveau plan de tension.

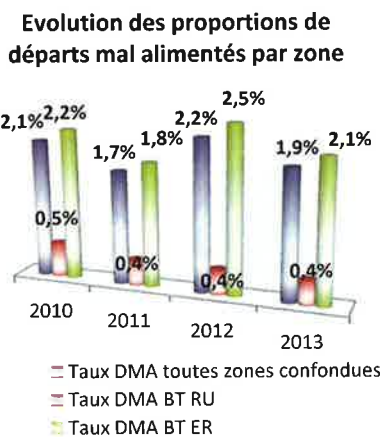
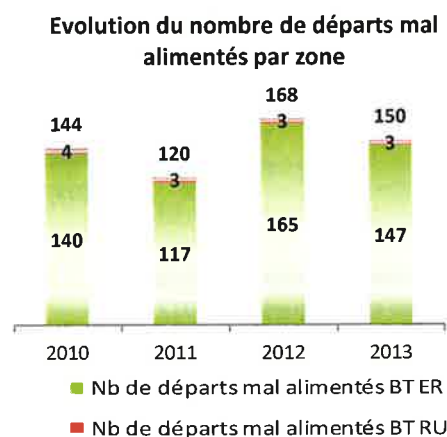


Comparaison des départs HTA en contrainte avec les statistiques AEC 2012



Les contraintes de tension sur les réseaux BT

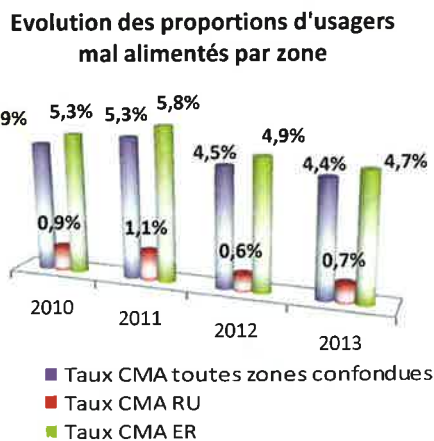
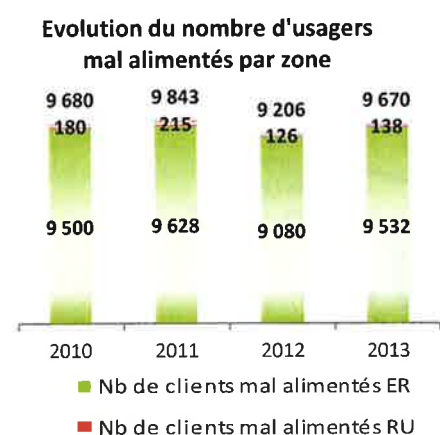
Un départ BT est en contrainte de tension lorsque le niveau de tension sort de la fourchette [-10%, +10%] de la tension nominale de 230 V, c'est-à-dire entre 207 V et 253 V.



Statistiques AEC 2012

	DMA BT ER	DMA BT RU	DMA BT totaux
Minimum	0,5%	0,02%	0,3%
Moyenne	1,9%	0,6%	1,3%
Maximum	4,2%	1,2%	3,5%

Un usager BT est considéré comme "mal alimenté" lorsque la tension de son point de livraison sort de la fourchette [-10%, +10%] de la tension nominale de 230 V.



Statistiques AEC 2012

	CMA ER	CMA RU	CMA BT totaux
Minimum	0,4%	0,01%	0,20%
Moyenne	1,2%	0,3%	0,6%
Maximum	3,0%	0,7%	2,2%

Les éléments patrimoniaux

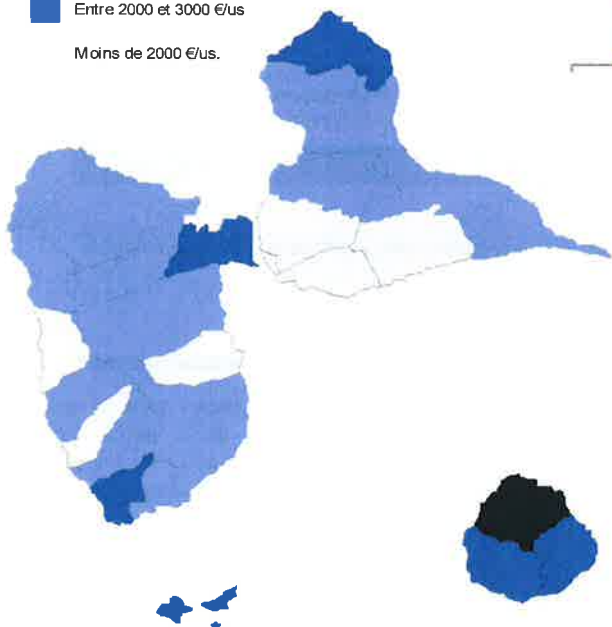
La valorisation du patrimoine concédé

VB : Valeur brute ;

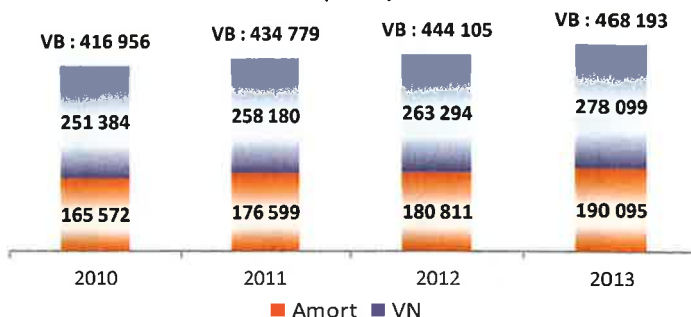
AMORT : Amortissement. Il est linéaire et sa durée varie en fonction de la nature des ouvrages ;

VN : Valeur nette comptable des immobilisations en concession correspondant à la valeur brute diminuée des amortissements.

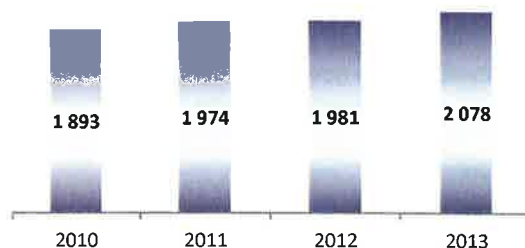
Valeur brute par usager sur la concession



Evolution des immobilisations en concession (en k€)



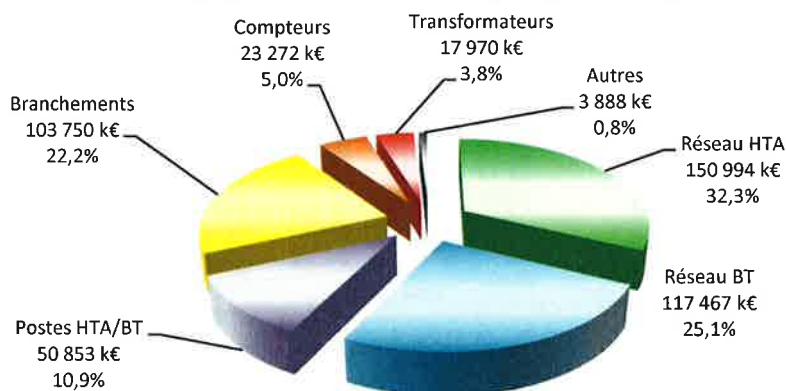
Evolution de la valeur brute par usager (en €/usager)



Comparaison du ratio de VB/us. avec les statistiques AEC 2012



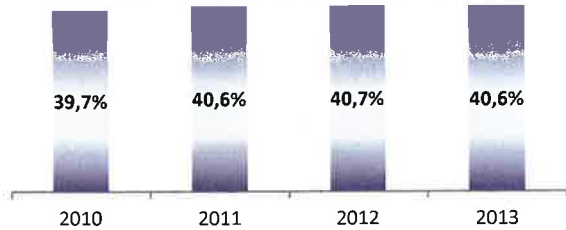
Répartition de la valeur brute par type d'ouvrage



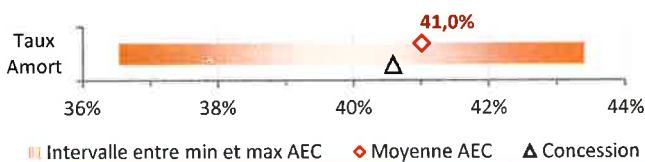
Les éléments patrimoniaux

Le taux d'amortissement des ouvrages

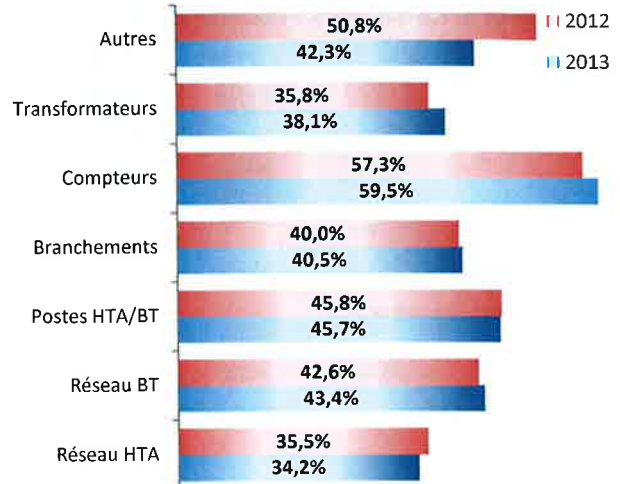
Evolution du taux d'amortissement des ouvrages



Comparaison du taux d'amortissement avec les statistiques AEC 2012



Taux d'amortissement par type d'ouvrage

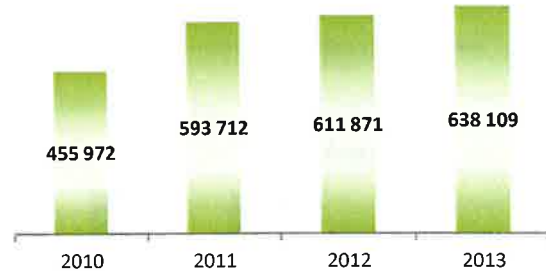


La valeur de remplacement

La valeur de remplacement représente la valeur théorique de renouvellement. Elle est calculée à partir de la valeur brute historique des ouvrages concédés et elle est réévaluée annuellement pour refléter l'évolution des coûts à partir d'un panier (coûts des travaux publics, de main d'œuvre et d'ingénierie).

A partir de la valeur de remplacement, le concessionnaire calcule annuellement la dotation aux provisions pour renouvellement.

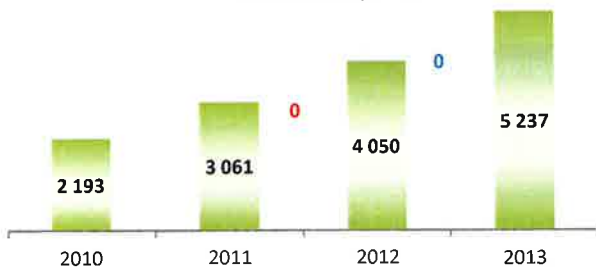
Evolution de la valeur de remplacement (en k€)



Les provisions pour renouvellement

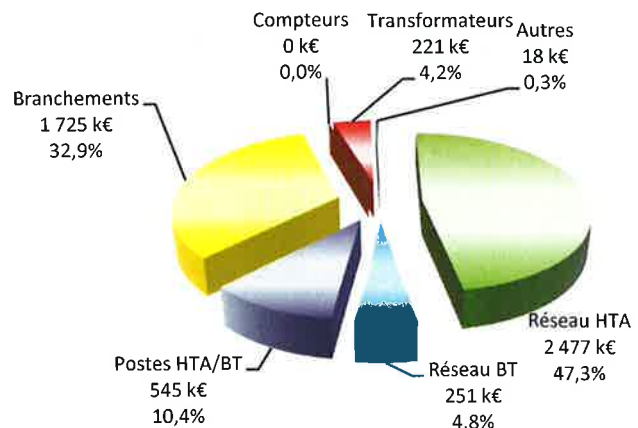
Les provisions pour renouvellement sont constituées par le concessionnaire pour les ouvrages renouvelables avant la fin de la concession. Elles doivent couvrir la différence entre la valeur d'origine du bien et son coût futur de remplacement à l'identique. Elles ne peuvent être utilisées que pour renouveler l'ouvrage pour lequel elles ont été constituées.

Evolution des provisions pour renouvellement constituées (en k€)



- PR totale à fin d'exercice
- Reprise PR BT torsadés en 2011
- Reprise PR transformateurs en 2012

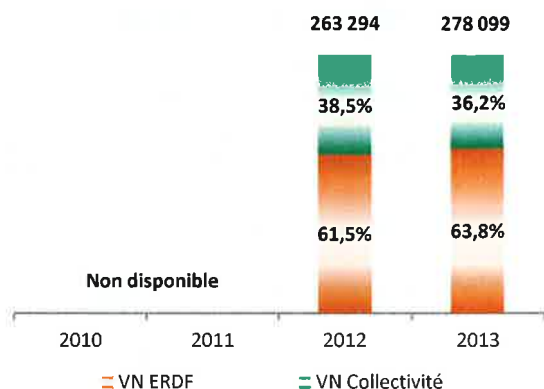
Répartition des provisions pour renouvellement constituées



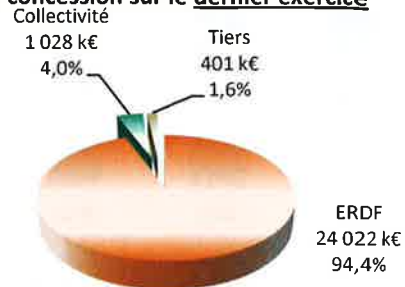
Les éléments patrimoniaux

La répartition de l'origine de financement des immobilisations

Evolution de l'origine de financement de la valeur nette des mises en service (en k€)



Origine de financement des ouvrages mis en concession sur le dernier exercice



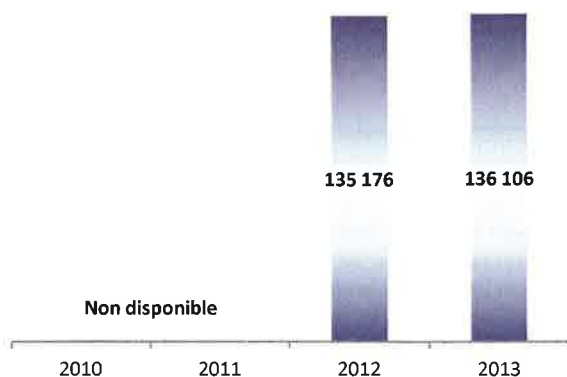
Statistiques AEC 2012

	Financement ERDF	Financement Collectivité	Financement Tiers
Minimum	29%	14%	0%
Moyenne	65%	31%	4%
Maximum	76%	52%	21%

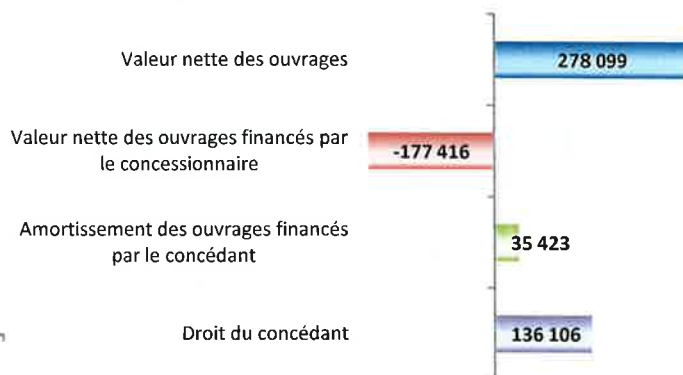
Les droits du concédant

Les droits du concédant représentent la valeur des biens mis gratuitement dans la concession par le concédant.

Evolution des droits du concédant (en k€)

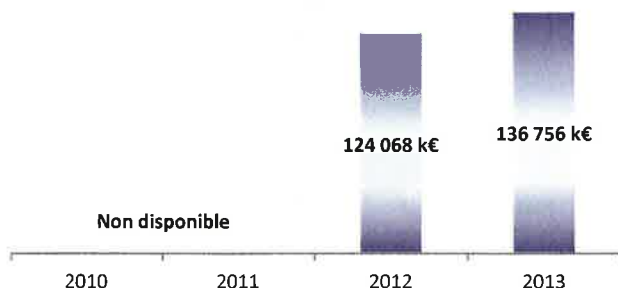


Décomposition des droits du concédant sur le dernier exercice (en k€)



Les dettes et créances réciproques

Evolution des dettes et créances réciproques (en k€)



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

Le compte d'exploitation

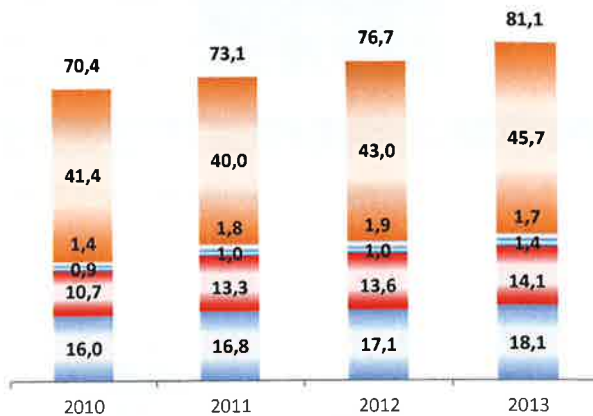
Montants des produits et charges d'exploitation du concessionnaire

Evolution des produits d'exploitation (M€)



- Recettes de raccordements et prestations
- Recettes d'acheminement
- Production stockée et immobilisée

Evolution des charges d'exploitation (M€)

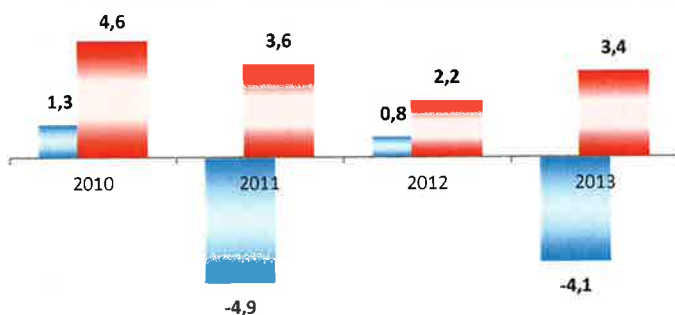


- Accès réseau amont et achats des pertes sur réseau de distribution*
- Dotations aux amortissements et provisions
- Charges de personnel*
- Impôts, taxes, redevances, contribution*
- Autres charges*

*Ces données sont issues d'une clé de répartition appliquée à des montants collectés à un périmètre supraconcessif

Résultats d'exploitation "constaté" et "affiché" de la concession

Evolution des résultats "constaté" et "affiché" de la concession (M€)



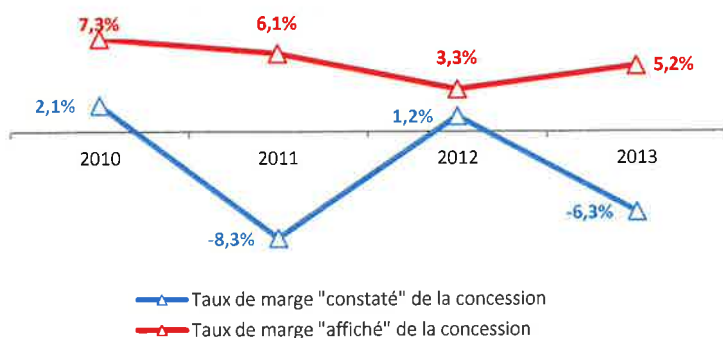
- Résultat constaté (sans prise en compte de la contribution à l'équilibre)
- Résultat affiché (avec prise en compte de la contribution à l'équilibre)

Le résultat « affiché » est un résultat théorique qui correspond à une quote-part du résultat d'EDF-SEI, calculée au prorata du chiffre d'affaires de la concession. En outre, il intègre un versement d'ERDF à EDF-SEI compensant la différence de coût unitaire de gestion de réseau, supérieur pour SEI par rapport à celui d'ERDF (mécanisme de péréquation national).

Le résultat « constaté » est calculé par différence entre les produits et les charges d'exploitation de la concession.

Evolution des taux de marge d'exploitation "constaté" et "affiché" de la concession

Evolution des taux de marge "constaté" et "affiché" de la concession



- ▲— Taux de marge "constaté" de la concession
- ▲— Taux de marge "affiché" de la concession

Le taux de marge "affiché" est identique quelque soit la concession considérée. Ce taux de marge "affiché" est également identique à celui de la société EDF-SEI.

Le taux de marge "constaté" donne une indication sur la rentabilité de la concession (rapport entre le résultat "constaté" et le chiffre d'affaires de la concession)

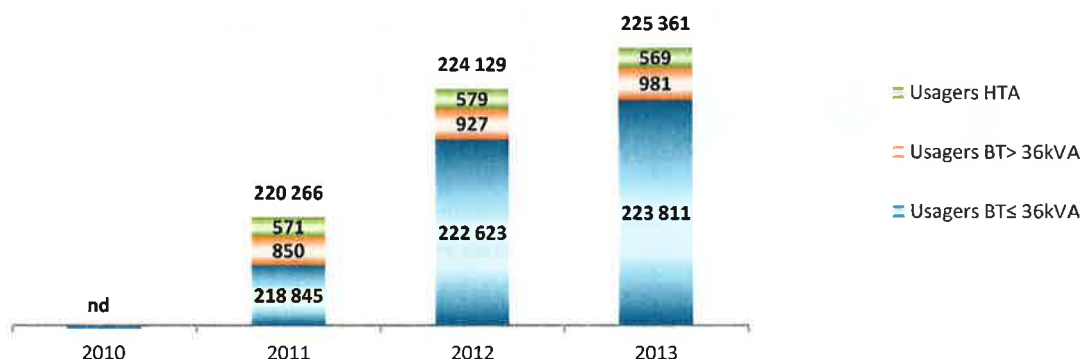
Les usagers de la concession

Les usagers sont répartis selon les niveaux de puissance et segments mentionnés dans le tableau ci-dessous.

Segment	Bleu	Bleu plus	Vert	
Tension	BT		HTA	
Niveau de puissance	≤ 36 kVA	> 36 kVA	< 180 kW	> 180 kW

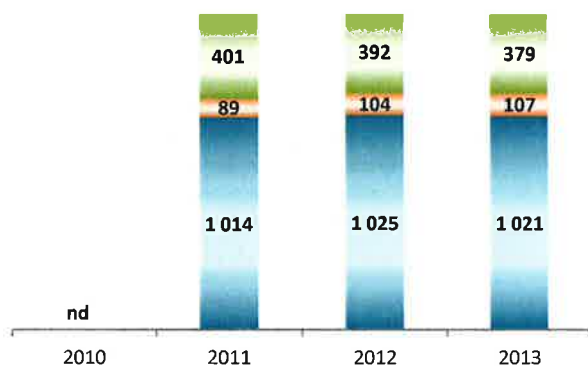
La répartition des usagers

Evolution du nombre d'usagers BT et HTA sur la concession

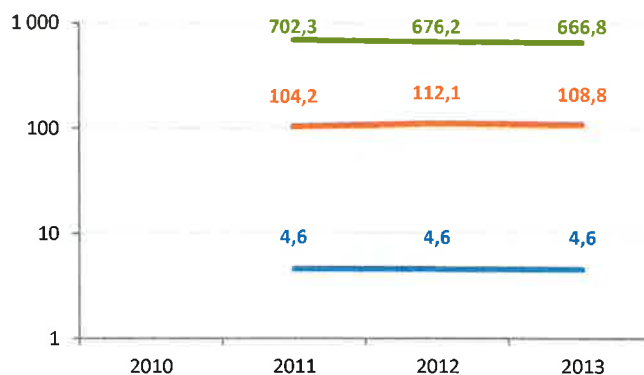


La répartition des consommations des usagers

Evolution des consommations des usagers de la concession (en GWh)

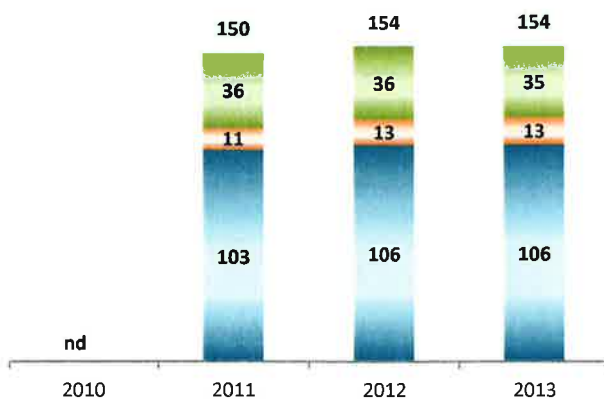


Evolution de la consommation moyenne des usagers de la concession (en MWh)

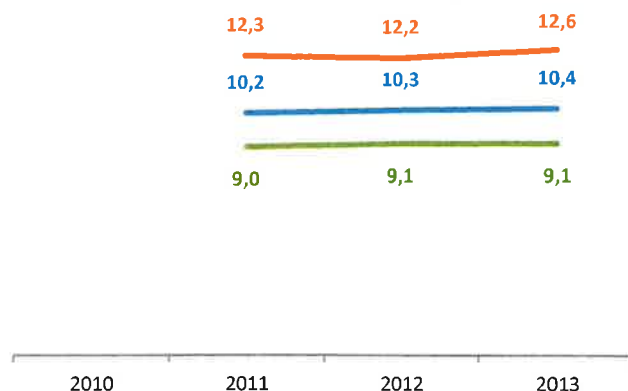


La répartition des recettes des usagers (acheminement + fourniture)

Evolution des recettes sur la concession (en M€)



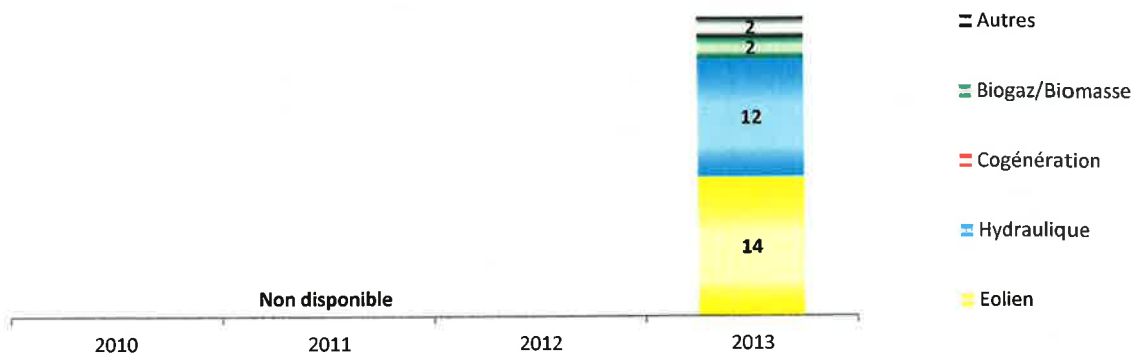
Evolution du prix moyen du kWh sur la concession (en c€/kWh)



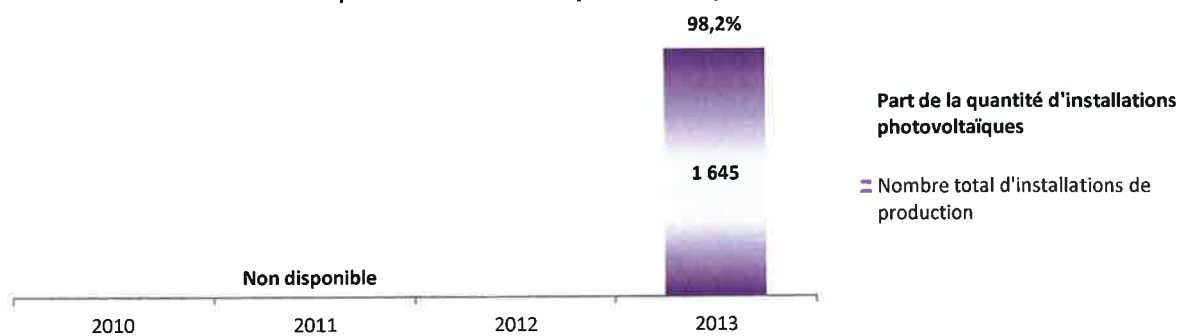
Les usagers de la concession

La répartition des producteurs

Evolution de la répartition du nombre d'installations de production par type d'énergie (hors installations photovoltaïques)

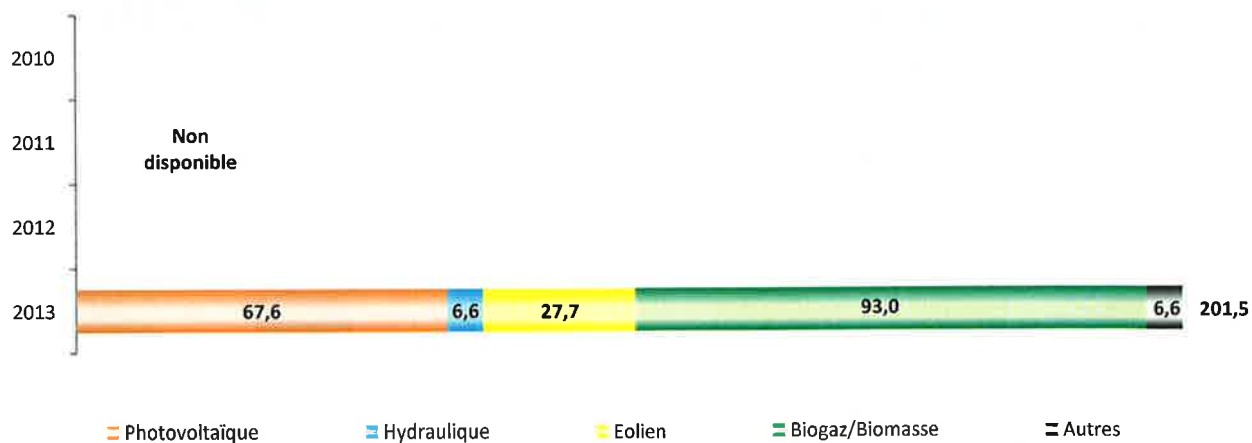


Evolution du nombre total d'installations de productions et évolution de la part des installations photovoltaïques



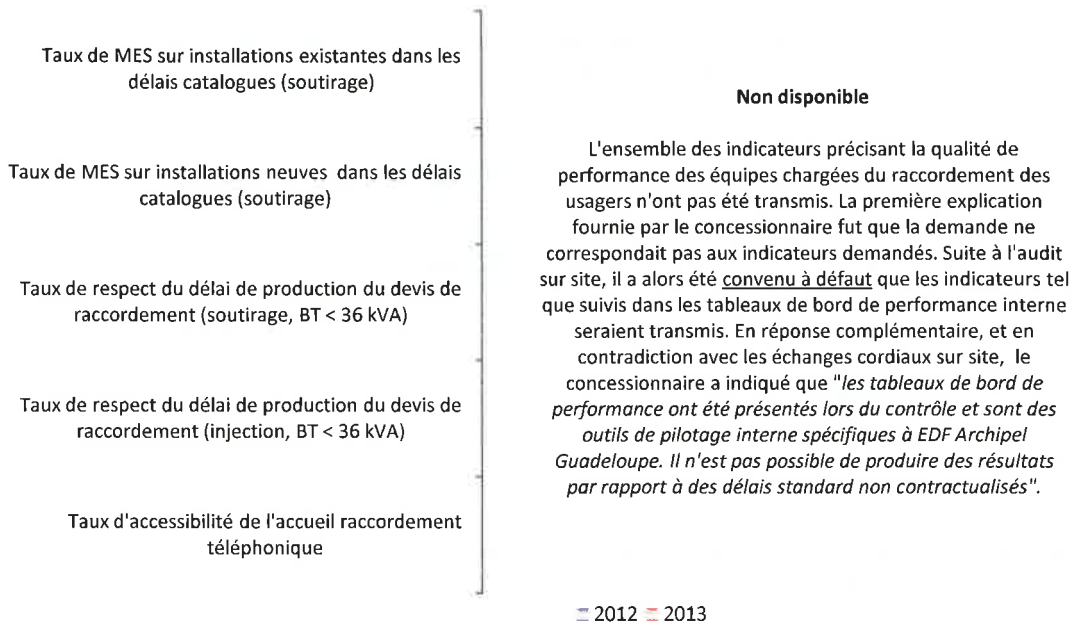
La répartition des puissances de production

Evolution des puissances totales des installations de productions (en MVA)

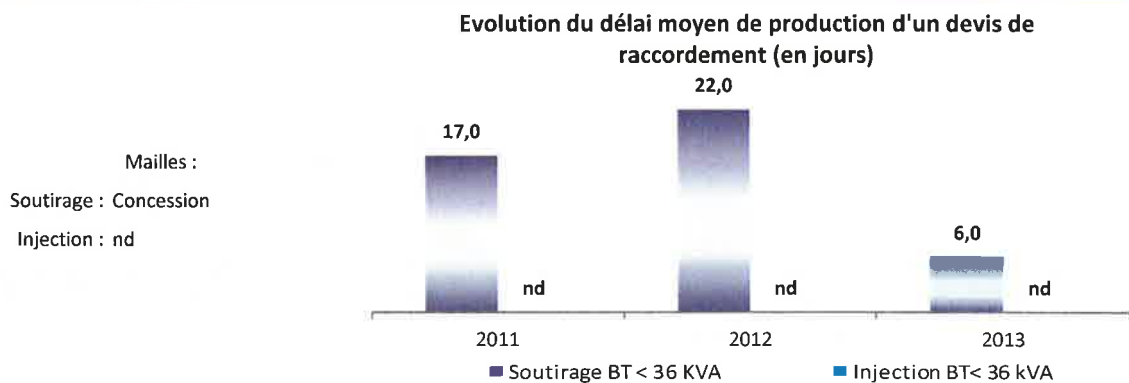


Les raccordements en soutirage et en injection

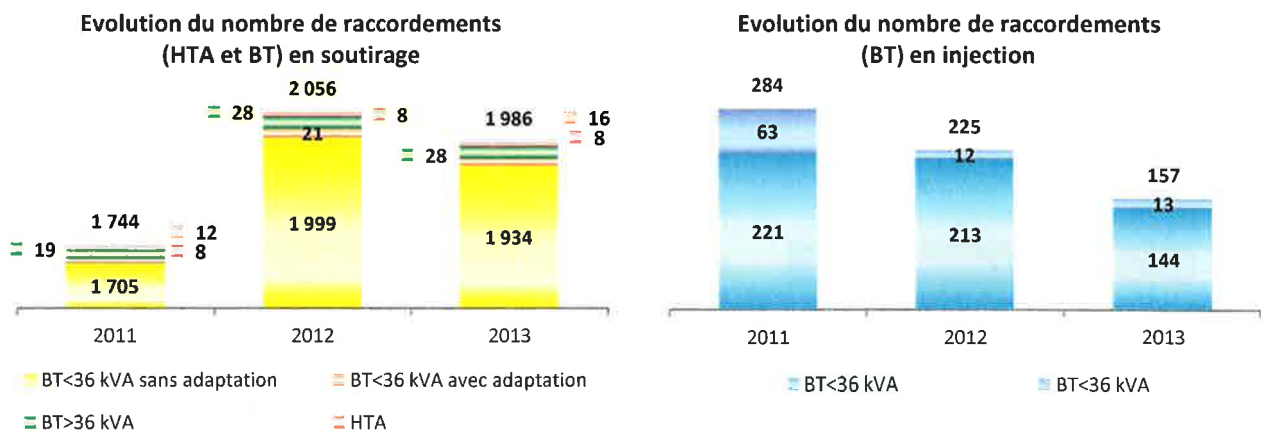
Indicateurs - Raccordements



Délai moyen de production de devis pour raccordements



Volume annuel des raccordements



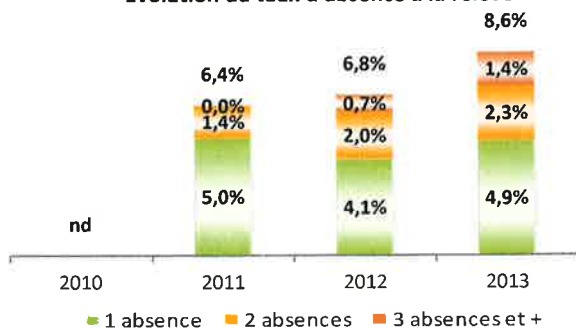
Maille Soutirage : Concession

Maille Injection : Concession

Les services aux usagers du distributeur

La relève

Evolution du taux d'absence à la relève



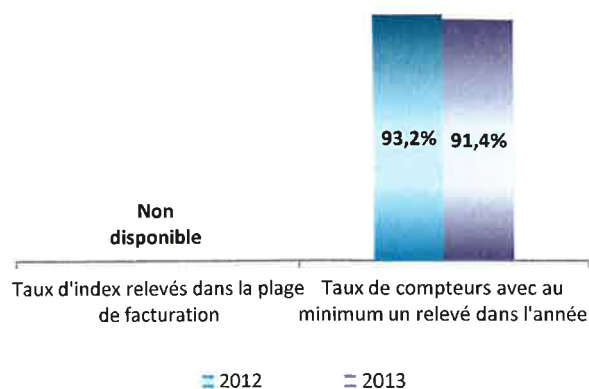
Maille : Concession

Statistiques AEC 2012

Absence à la relève

Minimum	2,9%
Moyenne	4,9%
Maximum	8,3%

Evolution du taux d'index relevés dans la plage de facturation et du taux de compteurs avec au moins 1 relevé/an



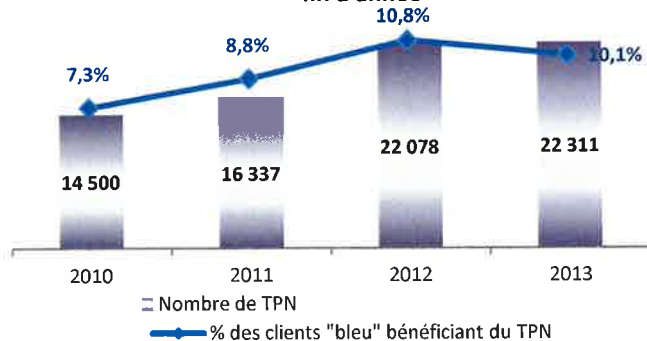
Mailles :

Taux d'index relevés dans la plage de facturation : Non disponible

Taux de compteurs avec au moins 1 relevé/an : Concession

Les usagers en difficulté

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

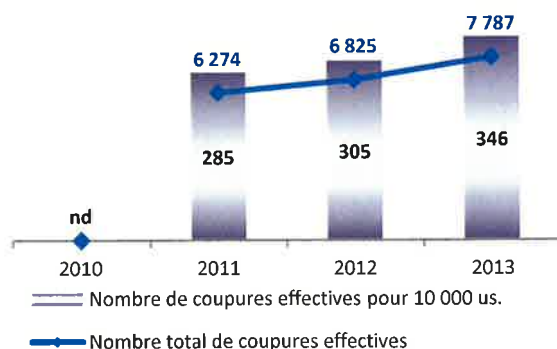


Evolution du montant alloué par EDF au FSL (en k€) et du nombre de dossiers aidés

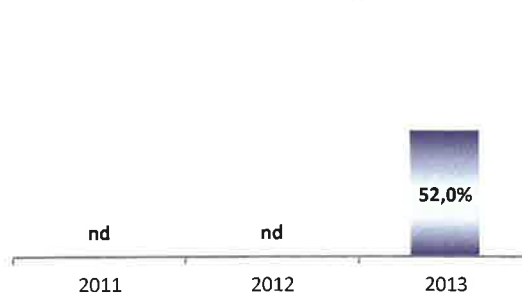


Les coupures pour impayés et les réclamations

Evolution du nombre de coupures effectives pour impayés réalisées par le distributeur



Evolution du taux de réponse aux réclamations sous 30 jours



Maille : Concession

