

Conférence de presse 18/12/2014

***LES NOUVEAUX TARIFS
DE DISTRIBUTION DU GAZ
ET DE L'ELECTRICITE EN
REGION BRUXELLOISE***

PERIODE DE 2015 A 2019



- Introduction de BRUGEL
- Adoption de la méthodologie tarifaire et procédure
- Analyse de la proposition tarifaire
- Tarification progressive et la suppression du principe de compensation
- Suivi
- Conclusion
- Questions / Réponses

- Marc Deprez, *Président du conseil d'administration*
- Pascal Misselyn, *Administrateur-Coordinateur*
- Jérémie Van Den Abeele, *Responsable Service Tarif*

- Régulateur bruxellois pour l'électricité et le gaz
- Mission de contrôle et de surveillance
- Transfert de la compétence tarifaire

« BRUGEL veut promouvoir un marché de l'énergie transparent et efficace en région bruxelloise et réalise ses missions en menant des dialogues ouverts avec les autorités , les acteurs de marchés et les consommateurs »

- Contrôle de la situation

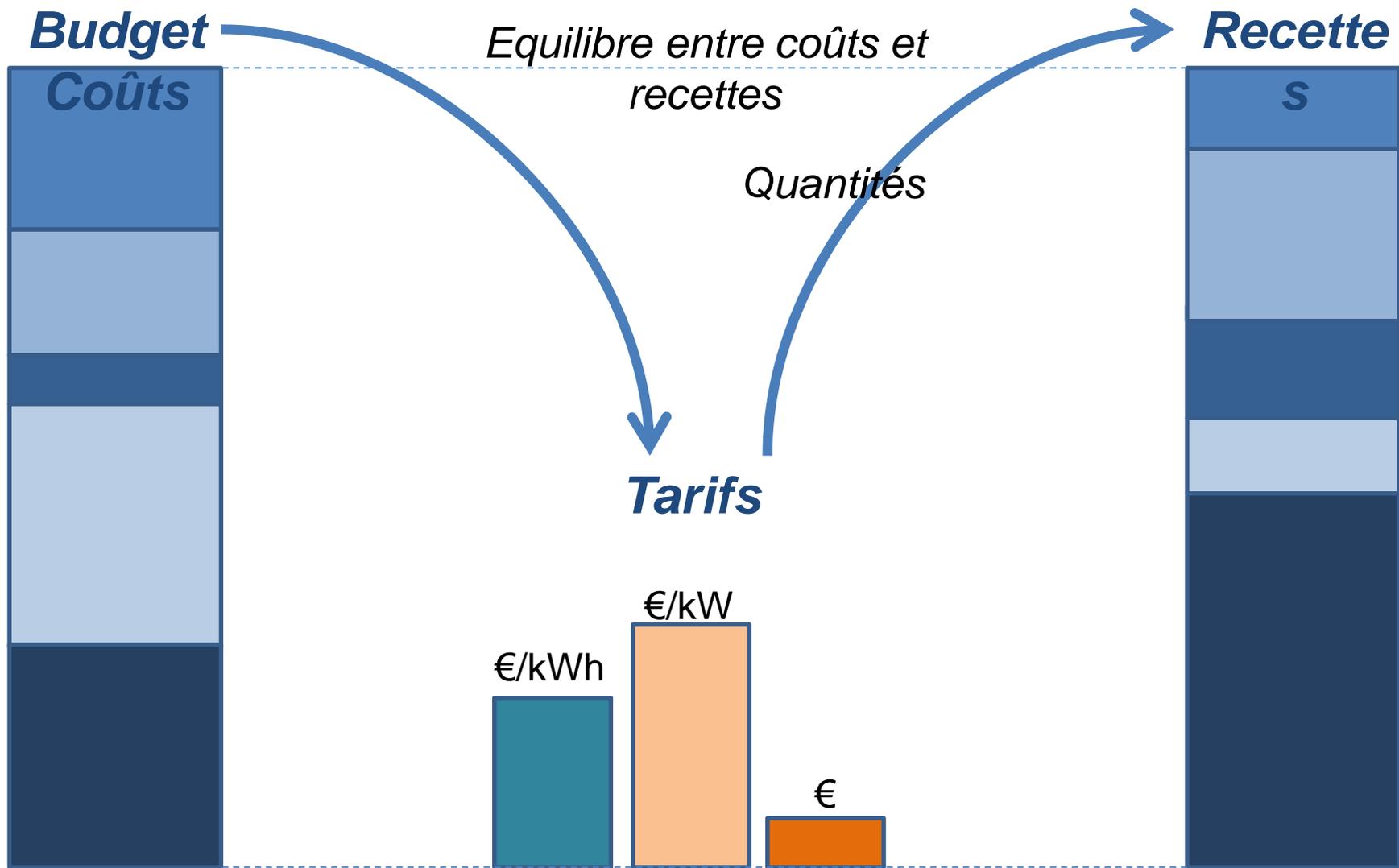
« Avec le transfert de la compétence tarifaire, BRUGEL a la possibilité de mettre en place un système de régulation efficace complémentaire à l'analyse des plans d'investissement et des programmes des missions de service public, déjà dans les missions de base de BRUGEL. »

- Publication des tarifs fin de journée

- Tarifs adaptés en janvier sur BRUSIM.be

- Basée sur la concertation avec les acteurs et transparence
- Procédure écourtée- rétroplanning : tarifs pour 01/01/2015

Comment fixer les tarifs?



Coûts

Recette

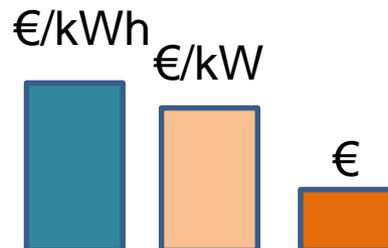
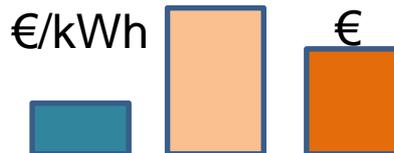
Nature
des
dépens
es

Catégories
de
consommat
eur

Soldes (Bonus ou malus)

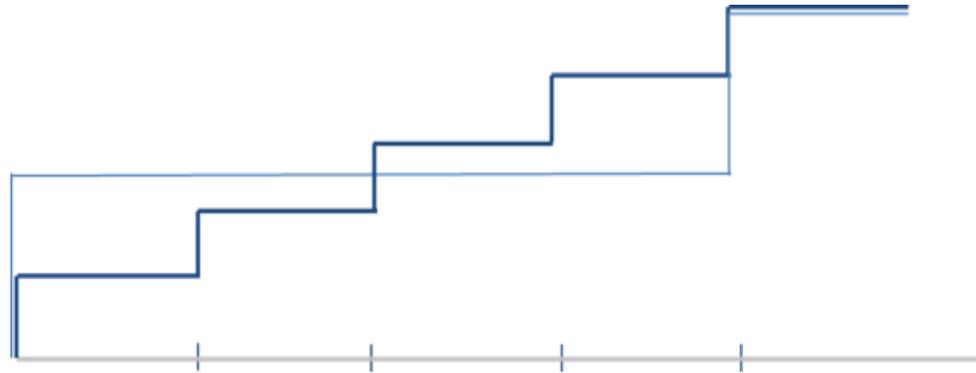
S

Tarifs par
catégorie



- Lignes directrices fixées dans l'ordonnance
- exhaustivité et transparence,
- équilibre entre coûts et recettes,
- permettre un développement équilibré du réseau de distribution conformément aux différents plans d'investissement,
- les éventuels critères de rejet de certains coûts sont non discriminatoires et transparents; tarifs non discriminatoires et proportionnés,
- favorisé l'URE,
- la rémunération du capital doit permettre l'investissement, visé un juste équilibre entre la qualité des services et le prix supportés,
- instaure un tarif progressif (électricité) pour les clients résidentiels.

- La période régulatoire : 5 ans (2015-2019)



- Pas de période transitoire
- Révision des tarifs :
 - Modification prévue par l'ordonnance
 - « Fenêtre glissante » possible à partir de la 3^{ème} année

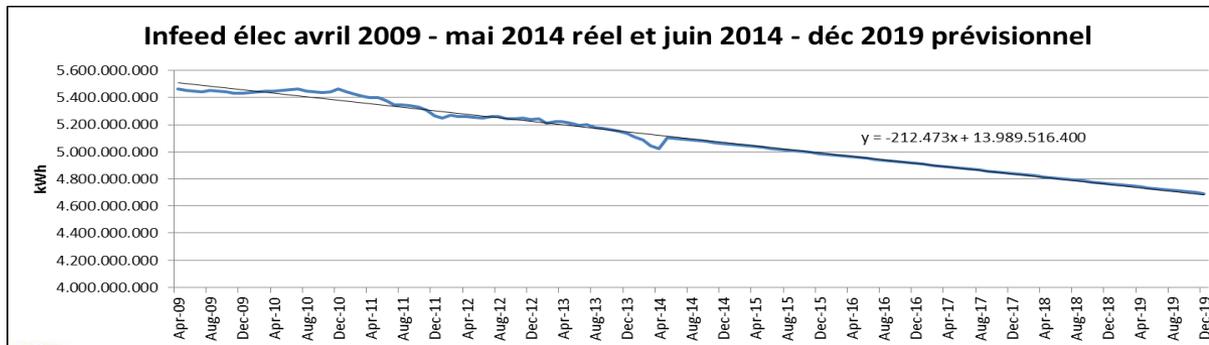
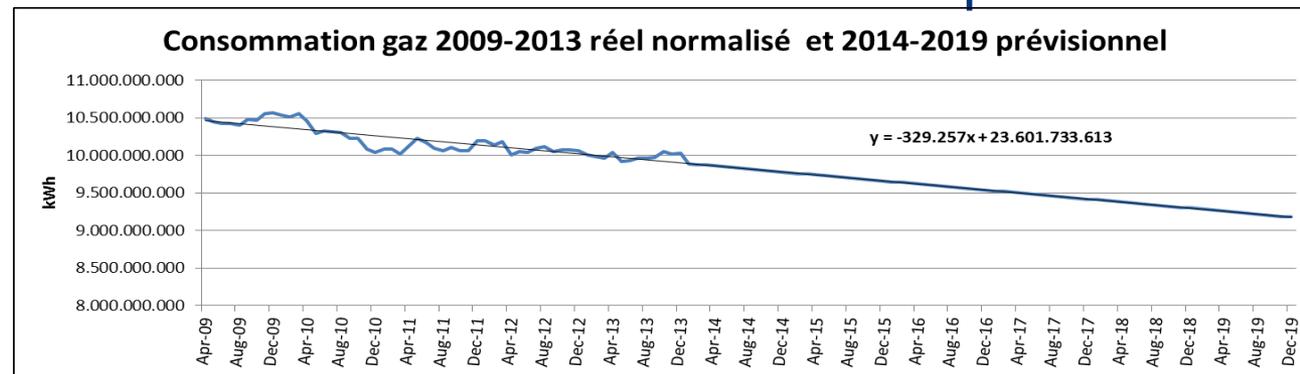
- **Rappel: gel des tarifs en 2013 et 2014:**
 - Sixième réforme de l'Etat discuté en 2011: transfert de la compétence
 - Période tarifaire 2008-2012 sous le contrôle de la CREG
 - Officialisation du transfert effectif au 1^{er} juillet 2014: ordonnance du 08 mai 2014
 - Prolongation des tarifs de distribution → du 31/12/2012 au 31/12/2014
 - Nouveaux tarifs effectifs au 1/1/2015

- **Baisse structurelle des quantités**

→ Recettes prévisionnelles = tarifs X quantités prévisionnelles

→ Quantités prévisionnelles en baisse de 1 à 1.5% par an depuis 2009

→ Les causes?



→ Les conséquences

- Evolution du budget tarifaire

→ Qu'est-ce que le budget tarifaire?

→ Budget prévisionnel 2015-2019:
tendances

→ Impact sur les tarifs

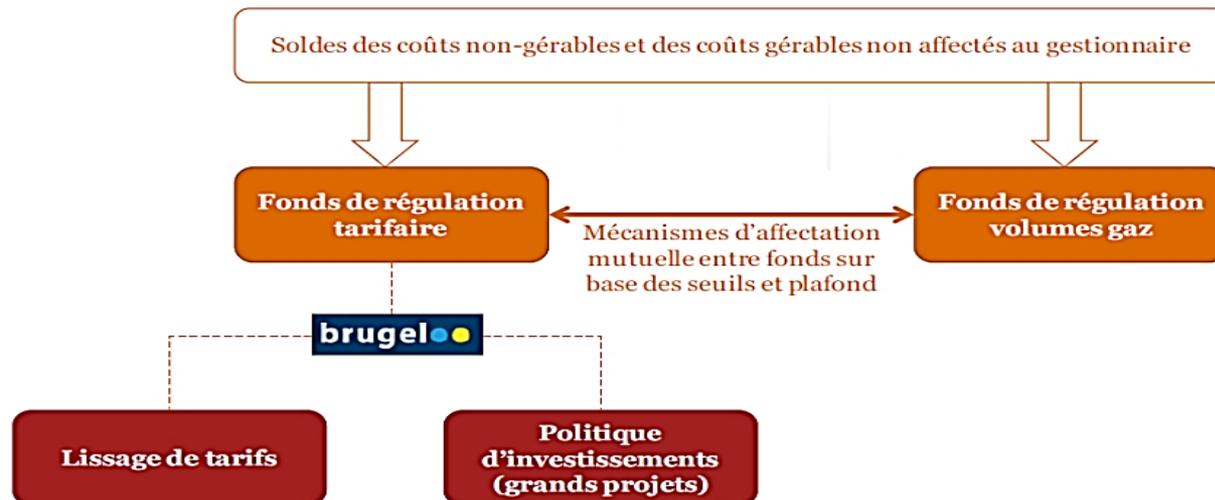


- Les soldes passés et futurs

→ Gestion des soldes passés

→ Gestion des soldes futurs

→ Affectation/réservation



- Régulation incitative sur les coûts
 - GRD récompensé/pénalisé sur soldes sur les coûts sur lesquels il a un contrôle direct
 - Bénéfice pour l'ensemble des clients

- Régulation incitative sur les objectifs
 - Pour la prochaine période (2020)
 - définition des objectifs, indicateurs de performance,...(2015-2019)

- Rémunération des capitaux investis dans le

réseau
Fonction
principalement
du taux OLO

%
rendement



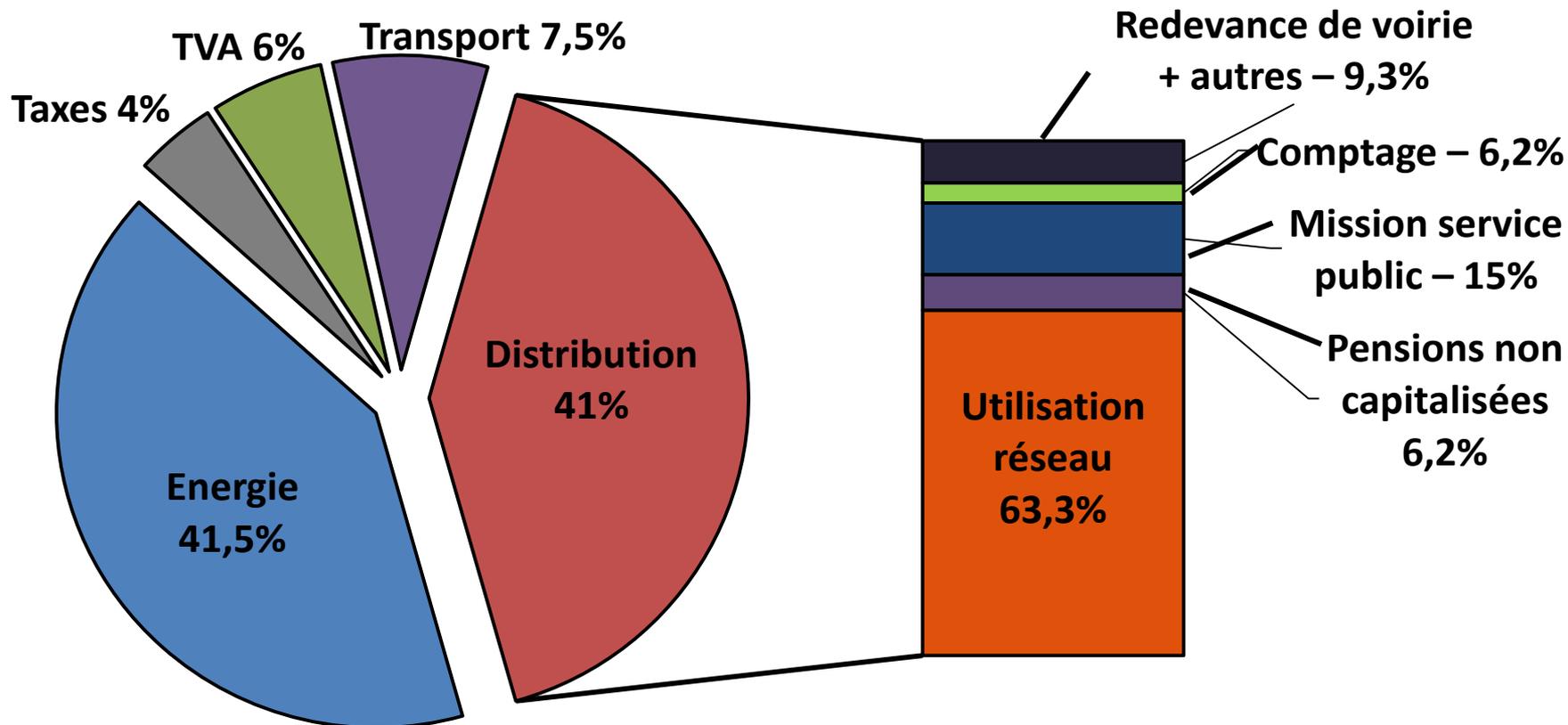
Actif régulé

Marge
équitable

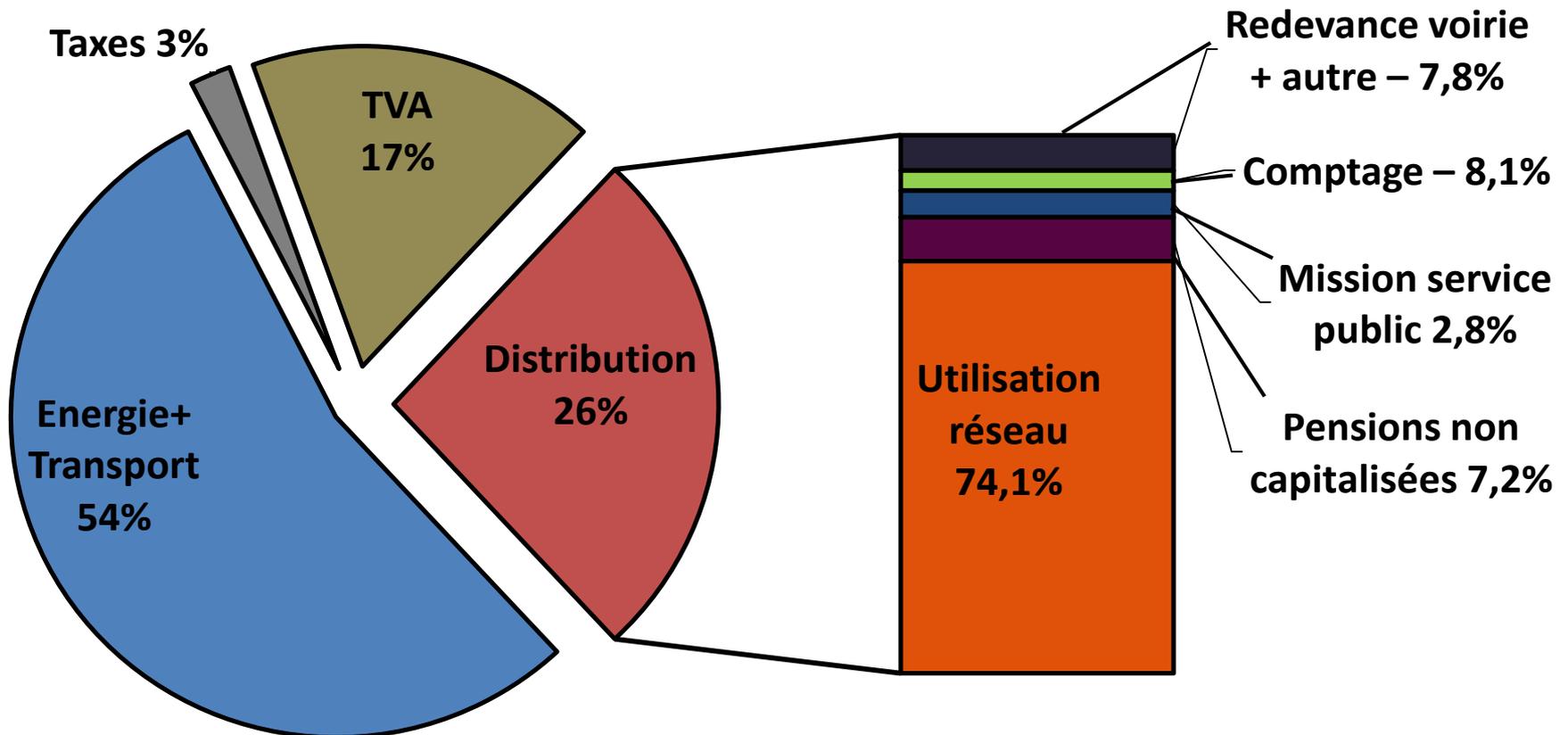
Fin 2013 : 656,7 M€ (E) – 476,2 M€ (G)

+/- 40 millions €/an
Electricité et gaz confondu

- Décomposition facture électricité client résidentiel bruxellois –
Electricité 2.800 kWh

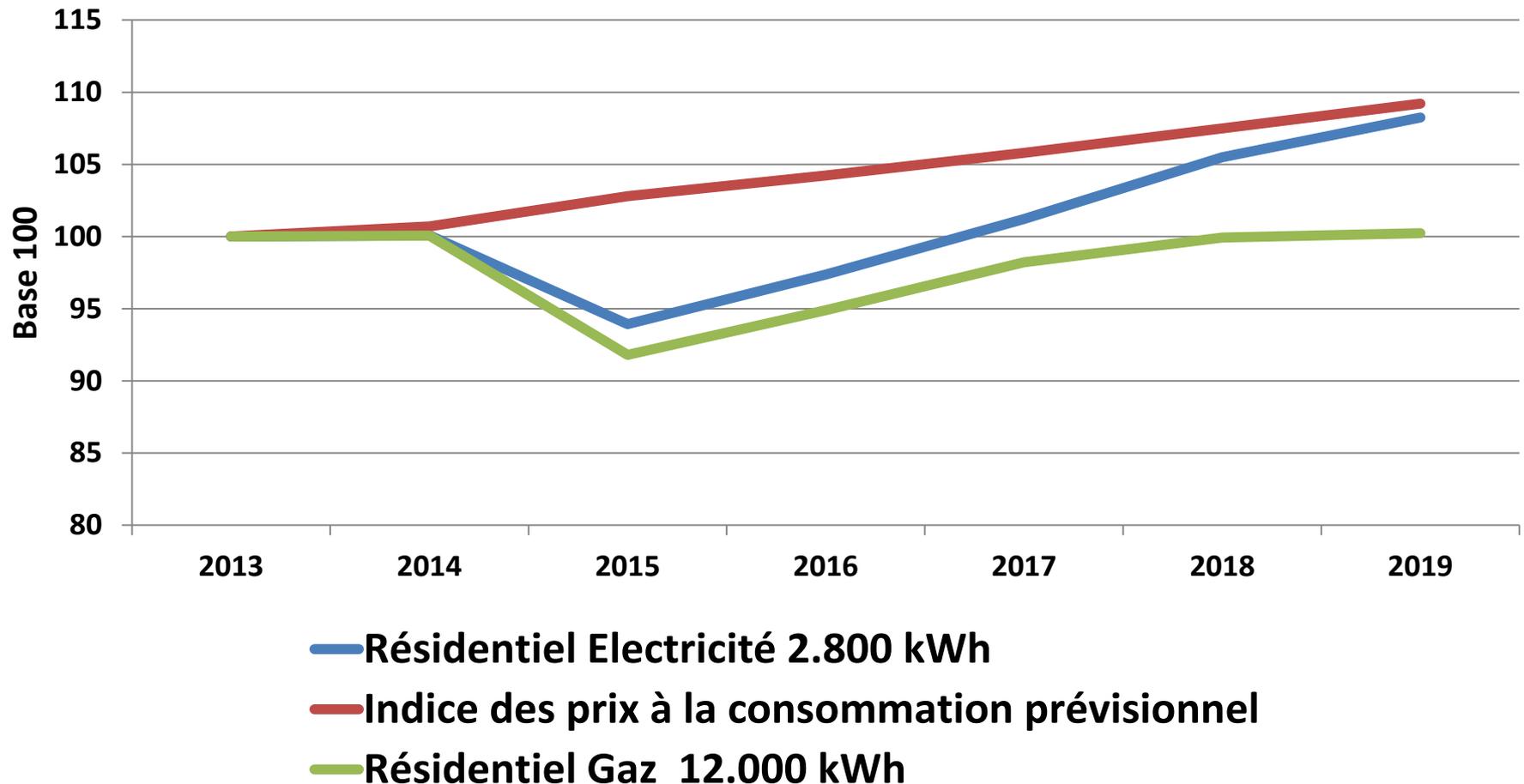


- Décomposition de la facture gaz client résidentiel bruxellois – 12.000 kWh

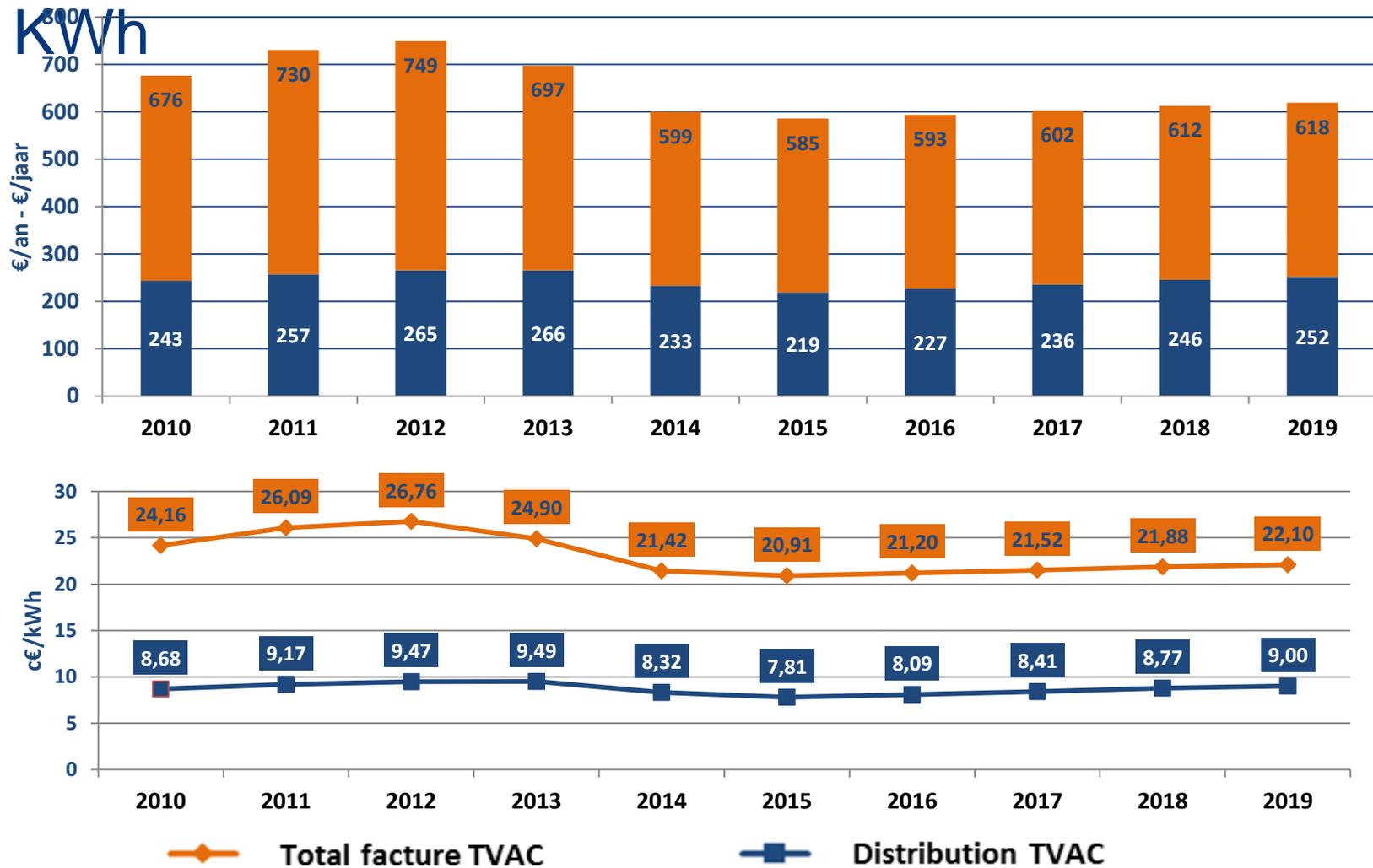


- Tarifs de distribution se résument au final à une ligne sur la facture.
- Tarif design :
 - type de tarif
 - catégorie de client (MT, BT, TBT,..)
 - vecteur tarifaire (€/kWh,€/kW,...)
 - tarif d'injection à 0
- Tarifs périodiques (utilisation réseau,...)
- Tarifs non périodiques (branchements,...)

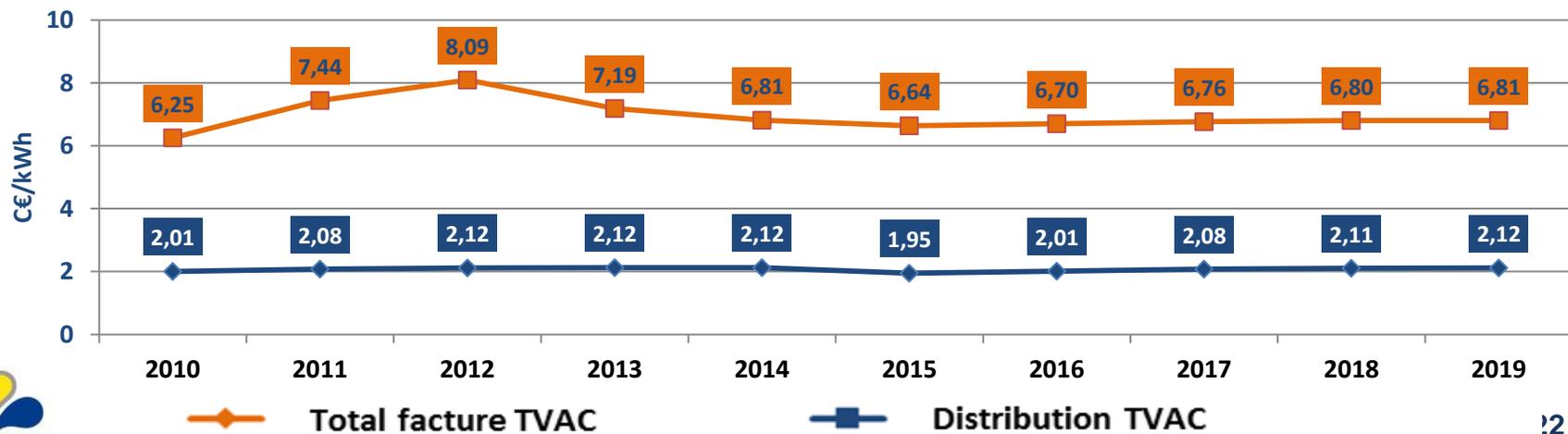
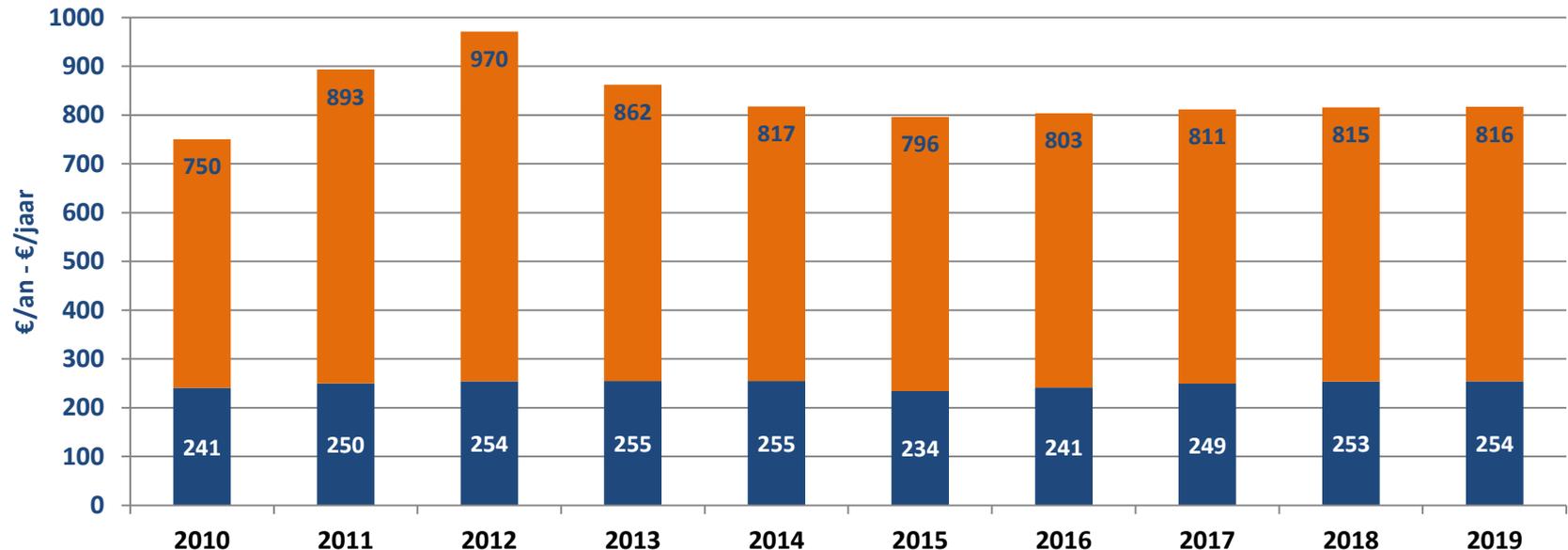
- Evolution globale tarif client résidentiel



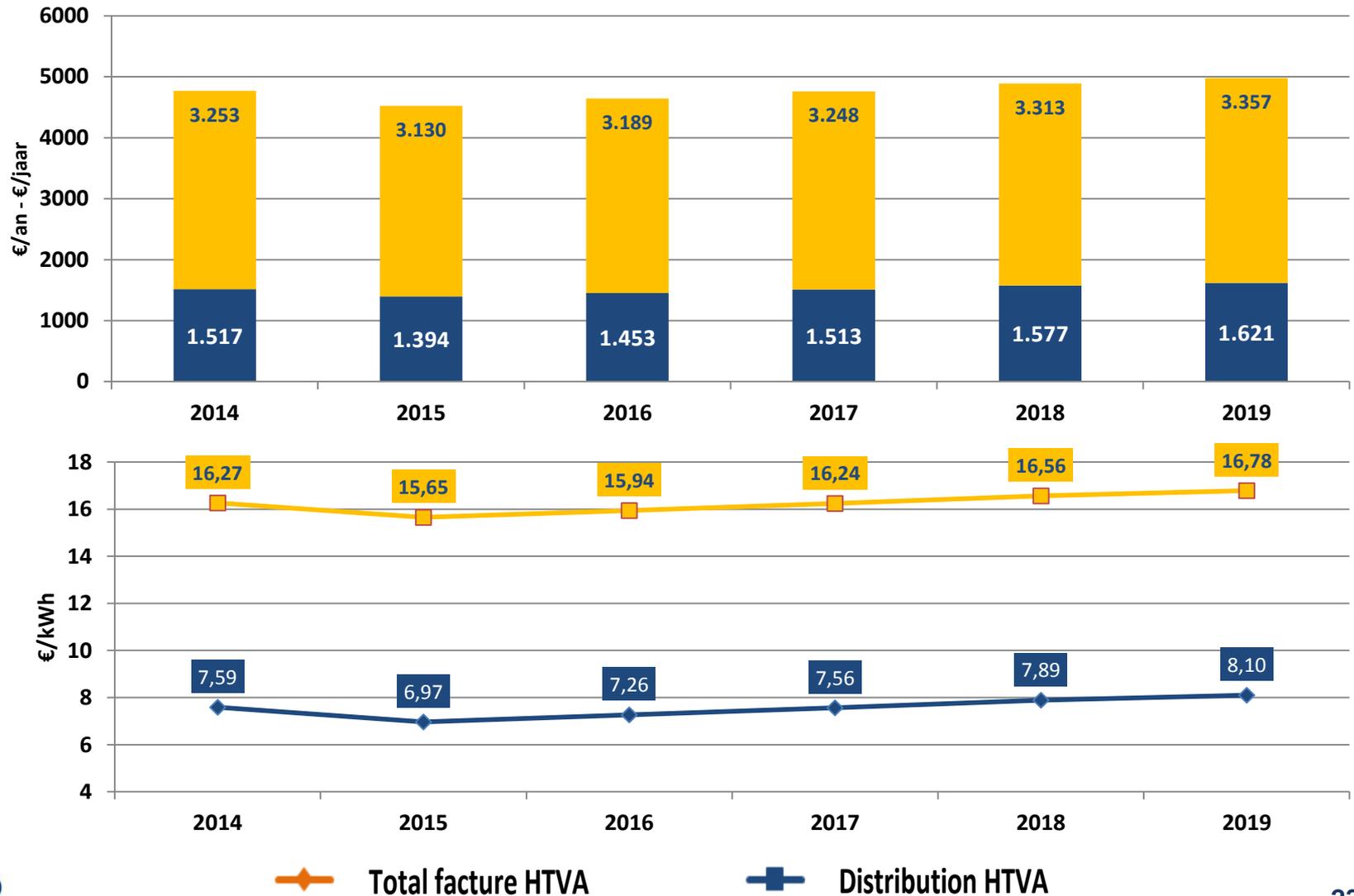
- Evolution client résidentiel – Electricité – 2.800



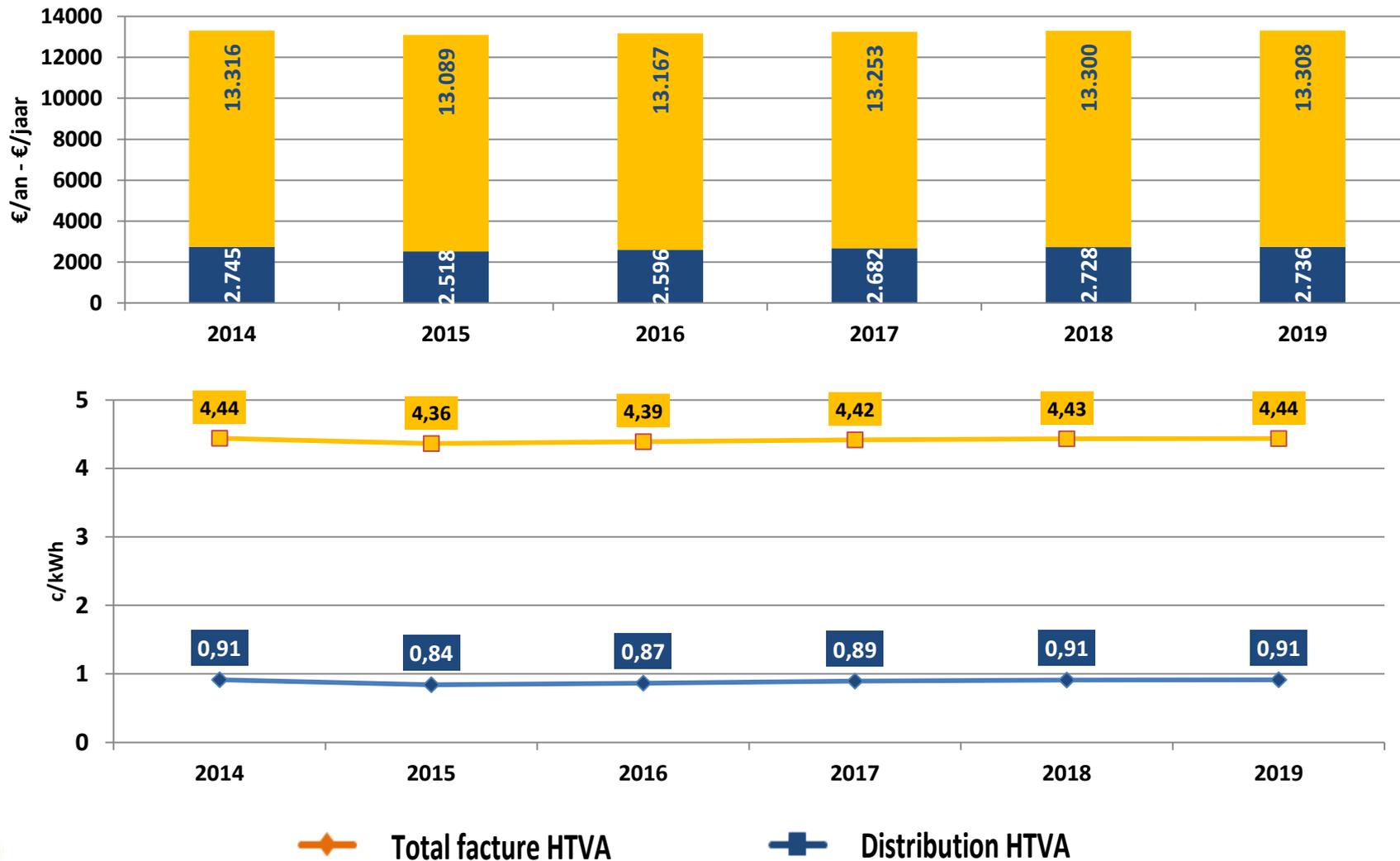
• Evolution client résidentiel – Gaz – 12.000 KWh



- Evolution facture du client petit professionnel bruxellois - Electricité – 20.000 kWh par an

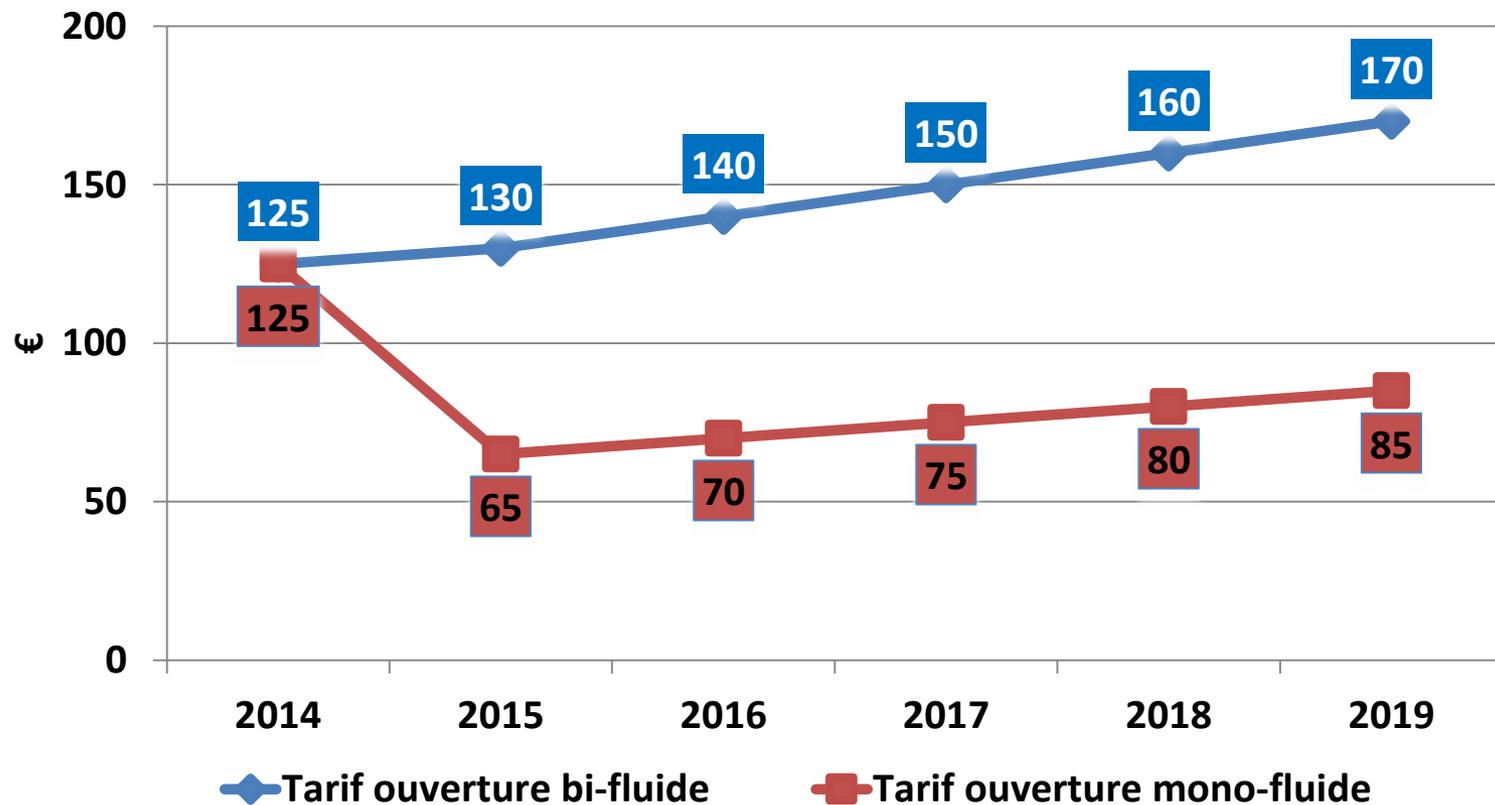


- Evolution facture du client professionnel bruxellois - Gaz – 300.000 kWh par an

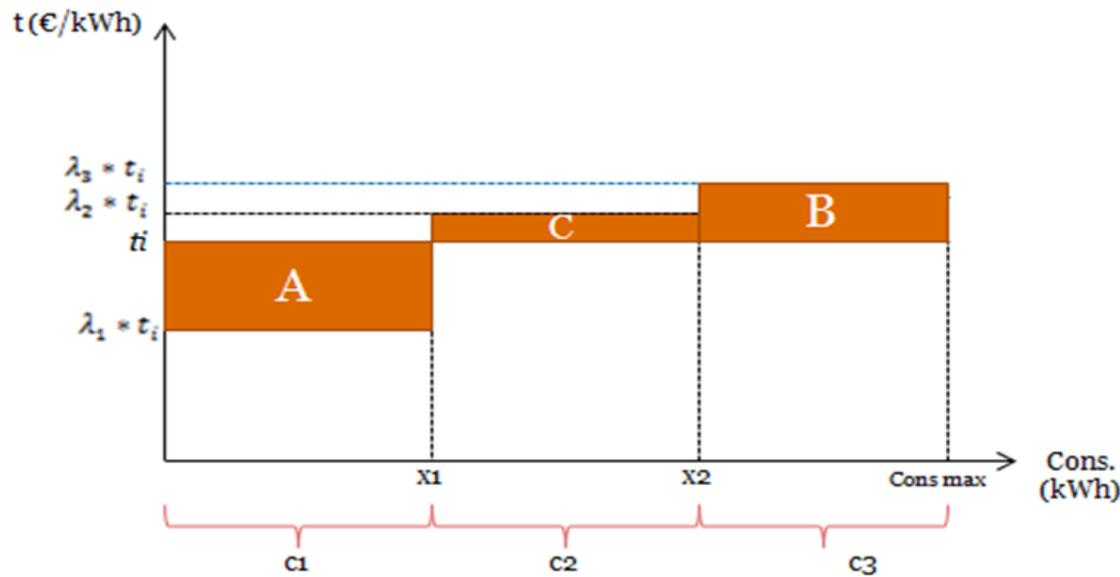


- Les tarifs non périodiques

Exemple : ouverture – fermeture compteur

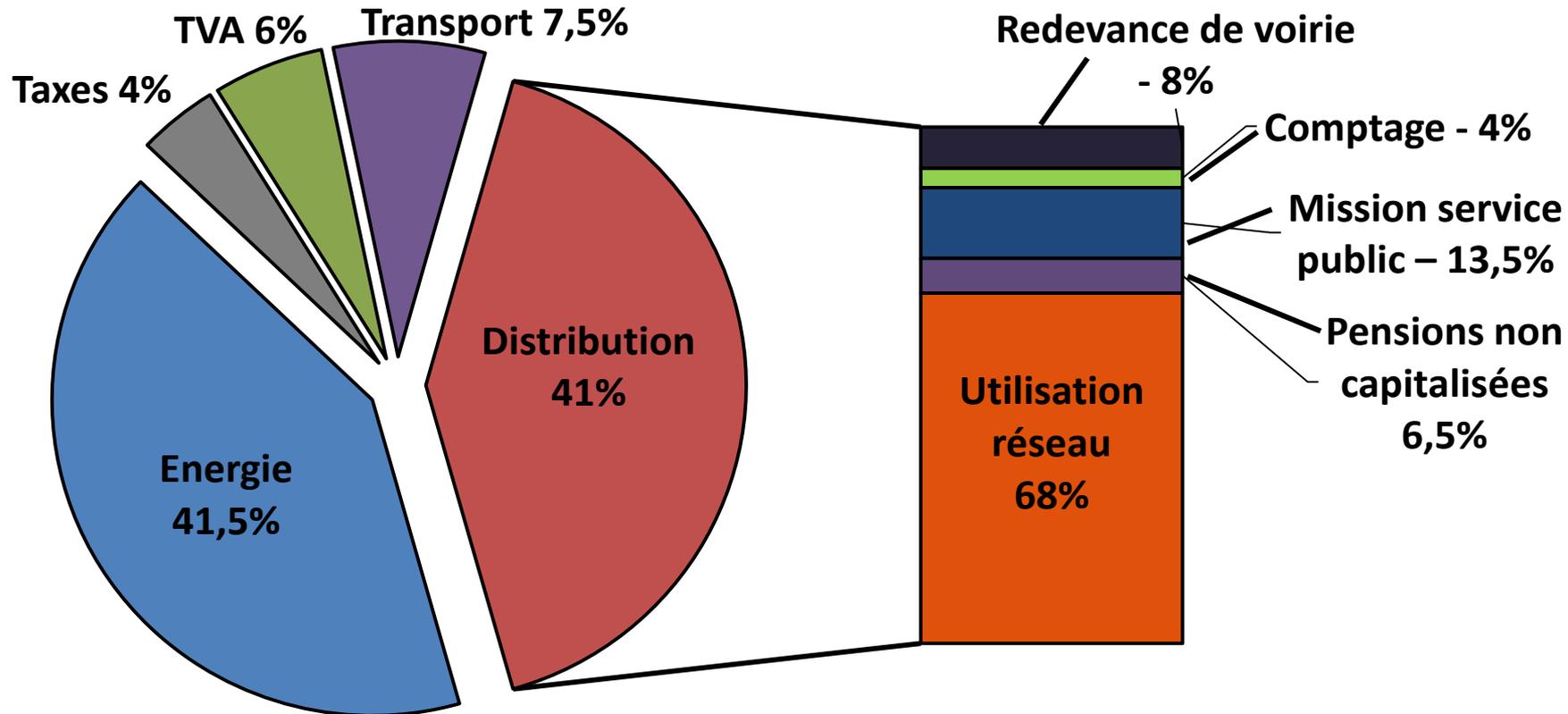


- En accord avec l'ordonnance
- Principe



- Mise en œuvre : à discuter

- Décomposition facture électricité client résidentiel bruxellois –
Electricité 2.800 kWh



- Approbation tarif : 1^{er} contrôle (ex ante)
- Contrôle ex post annuel
- Approbation et affectation des soldes
- Contrôle transversale (PI,OSP,..)
- Caractère raisonnable/déraisonnable

- Tarifs sont approuvés pour 5 ans
- Tarifs avantageux pour la grande majorité des clients bruxellois (résidentiels et professionnels)
- BRUGEL maintiendra un contrôle régulier

Merci pour votre attention...



Marge équitable – pourcentage rendement

Equation 1 : Pourcentage de rendement à appliquer à l'actif régulé

- Si $S \leq 40\%$ $\rightarrow R = 40\% * (t_{OLO} + (RP * \beta))$
- Si $S > 40\%$ $\rightarrow R = [40\% * (t_{OLO} + (RP * \beta))] + [(S - 40\%) * (t_{OLO} + 100 bp)]$

Avec :

- S = Rapport entre la valeur moyenne des fonds propres de l'année concernée et la valeur moyenne de l'actif régulé (%).
- t_{OLO} = Taux d'intérêt sans risque (%);
- RP = Prime de risque (%);
- β = Le facteur bêta qui appréhende le risque spécifique associé au GRD.

Incentive regulation

	Budget maîtrisable indexé	Réalisé	Ecart	Incentive Total	Affecté au GRD	Transfert au fonds (Client)
1	100	97	3	3	1.5	1.5
2	100	102	2	2	1	1
3	100	92	8	5	2.5	5.5 (2.5 + 3)
4	100	107	-7	-5	-2.5	-4.5 (-2.5+ (-2))