



HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION

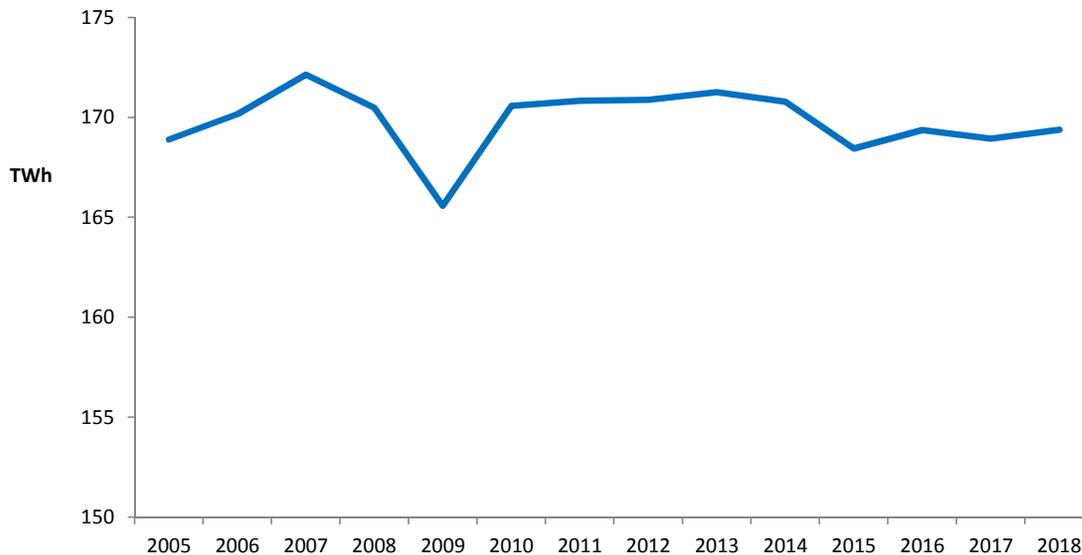
Demande tarifaire du Distributeur 2018-2019

Panel 3

7 décembre 2017
R-4011-2017
HQD-17, document 3

Prévision de la demande

Évolution des ventes depuis 2005



- La **demande stagne** depuis quelques années
- La croissance de l'activité économique est compensée par la **baisse de l'intensité énergétique** des consommateurs
- Le **développement de marché** explique essentiellement la croissance des ventes entre 2017 et 2018
- La prévision inclut une **décroissance dans le secteur industriel**

Bilan en puissance 2017-2018

En MW	Dossier tarifaire	Novembre 2017	Modifications
Besoins à la pointe - incluant la réserve	41 599	41 464	Retrait du Programme de conversion à l'électricité et m-à-j du tx de réserve
Approvisionnements postpatrimoniaux	4 177	4 063	
Dont : Gestion de la demande en puissance	1 250	1 170	
▪ Électricité interruptible	1 000	900	Adhésion réelle des clients
▪ Nouvelles interventions en gestion de la demande en puissance	250	270	Adhésion réelle des clients
Dont : Transactions de court terme réalisées	50	225	Achat en puissance afin d'équilibrer le bilan
Dont : Puissance additionnelle requise	200	-	

Efficacité énergétique

PRIORITÉS DU DISTRIBUTEUR :

- Maintenir les **économies d'énergie récurrentes** acquises et renforcer la **culture de l'efficacité énergétique**
 - Impossible sans les initiatives associées à *Mieux consommer* au Résidentiel et à la poursuite des initiatives dans les autres marchés
- Assurer l'**équilibre du bilan en puissance**
 - Maintenir et développer le programme GDP Affaires
 - Poursuivre les projets pilotes auprès de la clientèle résidentielle en vue de leur déploiement

Coûts évités: Principes

Le coût évité est déterminé selon le **contexte énergétique** :

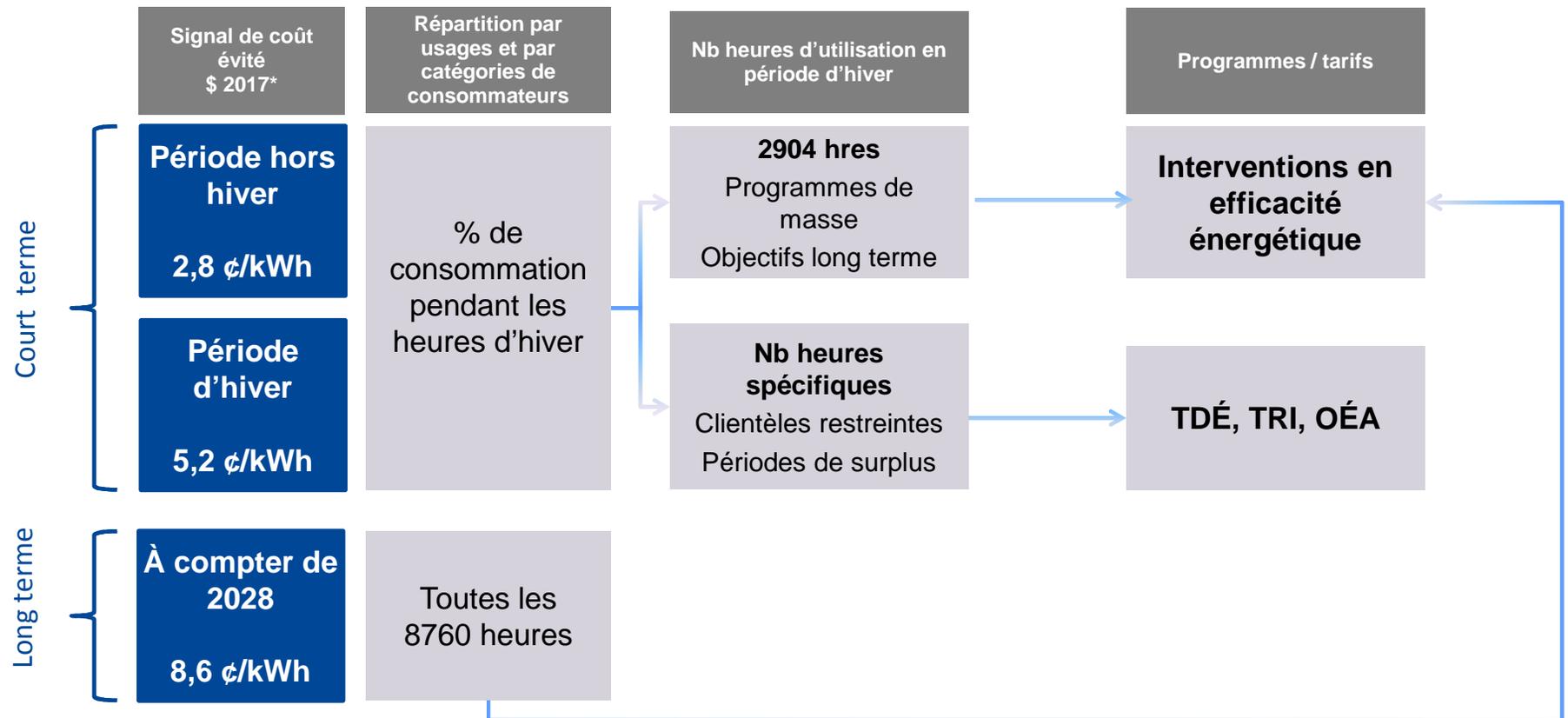
- Reflète à la marge le bilan offre / demande
- Reflète l'évolution future des prix
- Est mis à jour chaque année afin de capter les changements dans l'évolution du contexte énergétique
- Peut être exprimé de différentes façons

Utilisation des coûts évités

Les coûts évités constituent :

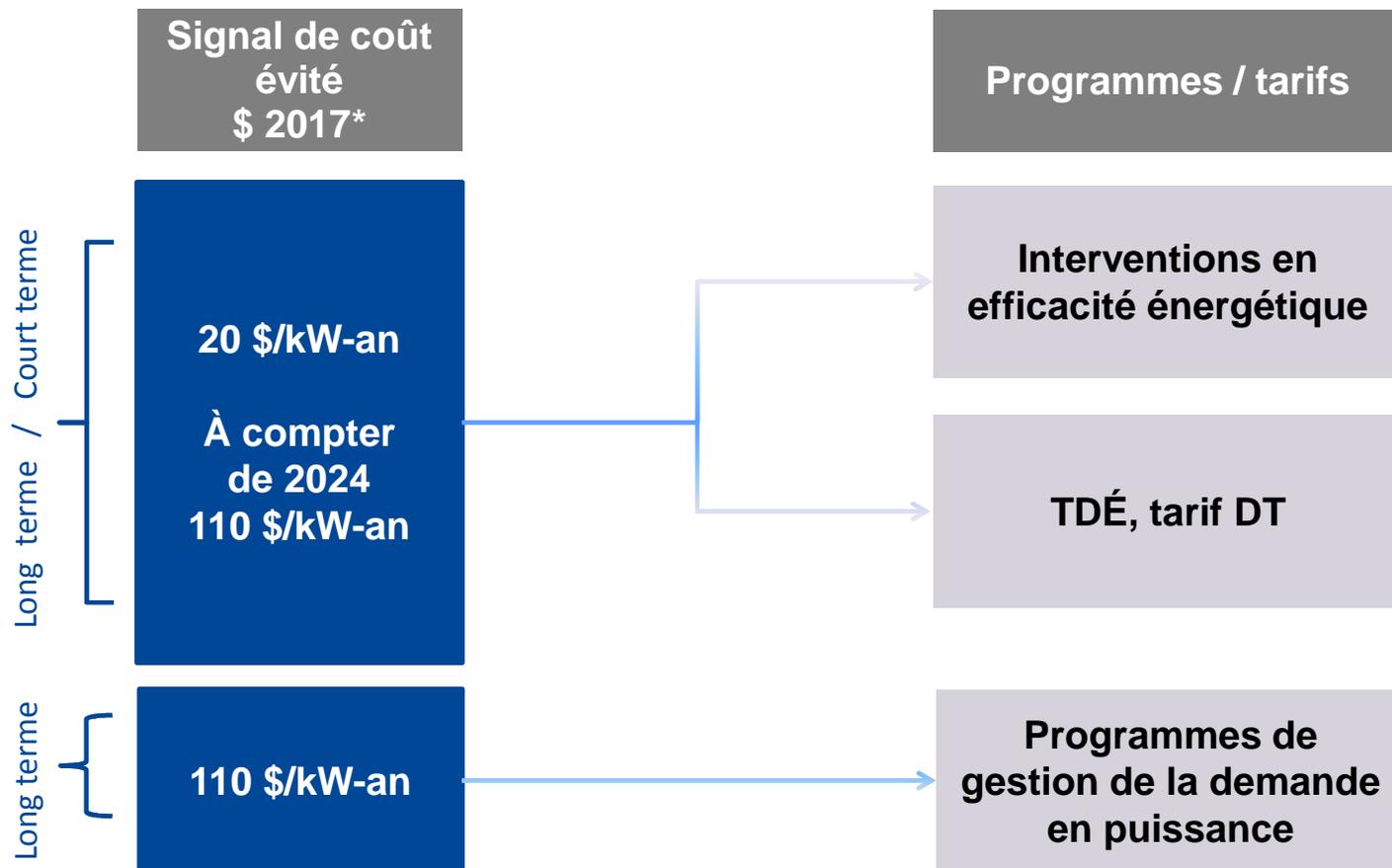
- Des outils d'aide à la décision dans les analyses économiques : analyses coûts/bénéfices et comparaison de scénarios
- Une approche cohérente et adaptée en fonction des besoins et des caractéristiques recherchées du projet/programme
 - Clientèle de masse ou une clientèle plus spécifique
 - Service de long terme ou de plus court terme
- Un intrant pour l'élaboration d'options tarifaires (TDÉ, TRI, OÉA)
- Des balises pour les structures tarifaires (2^e tranche d'énergie du tarif D, tarif DT)
- Des balises pour des analyses de mesures particulières
- Des intrants pouvant servir à mesurer l'ampleur de l'impact sur le revenu requis

Utilisation des coûts évités en énergie



* Annuités croissantes

Utilisation des coûts évités en puissance



Ajustements tarifaires

Le Distributeur préconise une **hausse uniforme par catégories de consommateurs**

- Assure la stabilité tarifaire : permet d'éviter des hausses différenciées brusques et déséquilibrées
- A permis la stabilité des indices d'interfinancement au cours des années
- Permet de respecter les décisions et orientations prises au fil des ans
 - Compétitivité du tarif L
 - Rééquilibrage des tarifs généraux
 - Capacité de payer des MFR
 - Attribution équitable des gains d'efficience

Offre tarifaire

TARIF D

- Hausse du **seuil de la 1^{re} tranche d'énergie** permettant d'épargner les petits consommateurs chauffés à l'électricité
- **Hausse uniforme** des prix d'énergie afin de refléter les coûts évités et la transition énergétique
- Introduction d'un **montant mensuel minimal** afin de récupérer davantage de coûts fixes auprès des clients qui consomment peu ou pas sur une base régulière

TARIF DP

- Plus de poids sur la composante **puissance** du tarif : meilleur reflet des coûts, importance d'une gestion de la puissance en tout temps et cohérence entre les tarifs
- Déploiement progressif pour permettre aux clients de s'ajuster

Offre tarifaire (suite)

Option de **mesurage net en réseaux autonomes**

- Accorder une juste valeur à l'électricité injectée
- Soutenir l'autoproduction, n'est pas un moyen d'approvisionnement
- Ne pas se substituer à la conversion de l'alimentation en réseaux autonomes

Mesures afin d'améliorer la **compétitivité des grands clients industriels**

- Encourager l'expansion de la production existante
- Attirer de nouvelles charges
- Accorder plus de souplesse tarifaire

