

Tarifs d'électricité d'Hydro-Québec Distribution pour l'année 2019

SOMMAIRE DE LA DÉCISION DE LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE

Décision D-2019-027 du 5 mars 2019

Pour l'année 2019, Hydro-Québec dans ses activités de distribution d'électricité a demandé à la Régie de l'énergie une hausse tarifaire révisée à 1,2 % pour ses clients, à l'exception des grands clients industriels au tarif L dont la hausse demandée était de 0,6 %, puisqu'ils ne sont pas visés par l'indexation du coût de l'électricité patrimoniale.

Aux termes d'une audience qui s'est tenue du 6 au 20 décembre 2018 à laquelle ont participé plusieurs organismes représentant les intérêts de la clientèle (consommateurs, entreprises et industriels) et environnementaux, la Régie autorise, à compter du 1^{er} avril 2019, une hausse tarifaire moyenne estimée à 0,9 % pour l'ensemble des clients, à l'exception des grands clients industriels au tarif L, qui connaîtront une hausse de 0,3 %. La Régie réduit de 27 M\$ les revenus demandés par Hydro-Québec.

Pour un client résidentiel chauffé à l'électricité, dont la consommation moyenne annuelle est de 18 261 kilowattheures (kWh), il en résulte une hausse mensuelle d'environ 1,11 \$, ou 13 \$ par année.

Les sommes qu'Hydro-Québec percevra de ses clients lui permettront de couvrir ses dépenses estimées à environ 12,3 milliards de dollars pour l'année 2019.

La hausse des tarifs d'électricité s'explique principalement par l'augmentation des dépenses liées aux achats d'électricité et au service de transport d'électricité.

	Demande révisée d'Hydro-Québec*	Décision de la Régie*
Coût des achats d'électricité	2,2 %	2,2 %
Coût de service de transport	1,2 %	1,2 %
Coûts de distribution	0,5 %	0,4 %
Effets climatiques	-0,3 %	-0,5 %
Croissance de la demande	-2,4 %	-2,4 %
Hausse tarifaire au 1^{er} avril 2019	1,2 %	0,9 %

*Ces données sont des estimés de la Régie

Mécanisme de réglementation incitative et mécanisme de traitement des écarts de rendement

Les tarifs d'électricité d'Hydro-Québec fixés par la Régie sont basés sur des données prévisionnelles en tenant compte de l'ensemble des revenus et des dépenses lié au service d'électricité. Ces dépenses incluent les achats d'électricité ainsi que les dépenses nécessaires au transport et à la distribution de l'électricité, incluant le rendement autorisé par la Régie de 8,2 % sur les capitaux propres. Les revenus et les dépenses étant basés sur des données prévisionnelles, un écart sera, le cas échéant, constaté à la fin de l'année 2019 avec les données réelles. Cet écart résultera pour Hydro-Québec en un excédent de rendement (rendement supérieur au rendement autorisé de 8,2 %) ou un manque à gagner (rendement inférieur à 8,2 %).

Le nouveau mécanisme de réglementation incitative approuvé par la Régie en 2017 a pour objectif d'encourager Hydro-Québec à accroître sa productivité. En contrepartie, Hydro-Québec peut conserver une portion des excédents de rendement.

Selon le mécanisme de traitement des écarts de rendement approuvé par la Régie :

- Les excédents de rendement sont partagés entre la clientèle et Hydro-Québec à parts égales si le taux de rendement réel est supérieur à celui autorisé de 8,2 % mais inférieur à 9,2 %. Si le taux de rendement réel dépasse 9,2 %, la clientèle recevra 75 % des excédents et Hydro-Québec 25 %.
- Les manques à gagner ne sont pas partagés. Hydro-Québec assume 100 % des pertes.

En application de ce mécanisme, Hydro-Québec remet à la clientèle 50 % des excédents de rendement pour l'année 2017, au montant estimé de 43,4 M\$, incluant les intérêts. Ce montant est remis à la clientèle en réduction des tarifs pour l'année 2019 (18,6 M\$ en réduction des coûts de distribution et environ 24,8 M\$ en réduction des coûts de service de transport¹).

Tarifification dynamique

Dans son Avis de 2017 au ministre de l'Énergie et des Ressources naturelles², la Régie indiquait qu'une option de tarification dynamique, s'appuyant sur de nouvelles technologies en matière de domotique et d'applications informatives, pourrait s'avérer bénéfique. Elle permettrait une réduction de la demande d'électricité à la pointe pour Hydro-Québec, en échange d'une réduction de la facture du consommateur ayant la volonté et la capacité de réduire sa consommation durant les heures critiques pour le réseau d'électricité.

¹ Selon la décision interlocutoire D-2018-187.

² Pièce [A-2017-01](#), p. 43.

La Régie accepte la proposition d'Hydro-Québec d'introduire, pour l'hiver 2019-2020, des options de tarification dynamique sur une base volontaire, soit un crédit en pointe critique et un tarif de pointe critique pour la clientèle résidentielle et de petite puissance.

Hausse de la 1^{ère} tranche de consommation à plus bas prix

La Régie accepte la proposition d'Hydro-Québec de hausser le seuil de la 1^{ère} tranche d'énergie aux tarifs domestiques (tarifs D et DM) de 36 kWh/jour à 40 kWh/jour. Cette consommation plus importante à un prix plus bas que celui de la 2^e tranche contribuera à l'allègement de la facture des « petits » consommateurs qui utilisent l'électricité pour le chauffage de leur résidence, dont les ménages à faible revenu.

Mesures visant à soutenir les ménages à faible revenu

La Régie reconnaît les efforts d'Hydro-Québec visant à soutenir les ménages à faible revenu. Hydro-Québec poursuit plusieurs initiatives, notamment, l'offre d'ententes de paiement personnalisées qui tient compte des revenus de ces ménages, dont la mise en place d'une entente plus généreuse. Hydro-Québec poursuit également le déploiement d'un centre d'accompagnement et d'interventions en efficacité énergétique adaptés.

Prévision des ventes

La prévision des ventes en énergie pour l'année 2019 est de 173 178 GWh, en hausse de 2,4 % par rapport à la prévision des ventes autorisées pour l'année 2018.

Interventions en efficacité énergétique

La Régie approuve un budget total de 101 M\$ pour les interventions en efficacité énergétique pour l'année 2019.

Investissements

La Régie autorise les projets d'investissements inférieurs à 10 M\$ jusqu'à concurrence d'un montant de 624 M\$ pour l'année 2019. Ces projets d'investissements s'ajoutent à des projets majeurs déjà autorisés et à venir. Au total, les investissements d'Hydro-Québec prévus en 2019 s'élèvent à 825 M\$.