**PRÉSENTATION DE LA PREUVE DE L'AREQ
ASSOCIATION DES REDISTRIBUTEURS D'ÉLECTRICITÉ DU QUÉBEC**

**DANS LE CADRE DE LA
DEMANDE RELATIVE À L'ÉTABLISSEMENT DES TARIFS D'ÉLECTRICITÉ
POUR L'ANNÉE TARIFAIRE 2012-2013
(HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION R-3776-2011)**

Michel Morin
Pierre Fréchet

Table des matières

<u>1. Présentation de l'AREQ</u>	3
<u>2. Introduction de la preuve de l'AREQ</u>	3
<u>3. Les changements du tarif DT</u>	3
<u>Tableau 1 : Variation du tarif DT hors pointe et du tarif L</u>	4
<u>4. Crédits d'alimentation</u>	5
<u>Tableau 2 : Variation des crédits d'alimentation et de la hausse tarifaire</u>	5

1. Présentation de l'AREQ

L'Association des redistributeurs d'électricité du Québec (AREQ) représente neuf réseaux municipaux et une coopérative, soit les Villes d'Alma, d'Amos, de Baie-Comeau, de Coaticook, de Joliette, de Magog, de Westmount, de Saguenay, de Sherbrooke et la Coopérative régionale d'électricité de Saint-Jean-Baptiste-de-Rouville.

Les réseaux de l'AREQ sont des distributeurs d'électricité et sont également des clients d'Hydro-Québec. Les réseaux de l'AREQ servent près de 145 000 clients et achètent pour près de 4 TWh d'électricité auprès d'Hydro-Québec.

2. Introduction de la preuve de l'AREQ

Le 1^{er} août 2011, Hydro-Québec dans ses activités de distribution (le Distributeur) a déposé sa *Demande relative à l'établissement des tarifs d'électricité de l'année tarifaire 2012-2013*.

L'AREQ a analysé cette demande et adhère à l'ensemble des points présentés par le Distributeur à l'exception de 2 sujets. Elle souhaite faire part de ses observations et recommandations à propos des changements au tarif DT et des crédits d'alimentation.

3. Les changements du tarif DT

Nous souhaitons faire remarquer que les réseaux de l'AREQ sont tenus d'offrir des tarifs similaires ou inférieurs au Distributeur et comme les réseaux de l'AREQ achètent leur électricité au tarif L, lorsque le Distributeur demande une hausse de ce tarif et suggère un gel de la première tranche du tarif DT, les réseaux de l'AREQ perdent une part de leur marge bénéficiaire.

Pour la « Demande relative à l'établissement des tarifs d'électricité pour l'année tarifaire 2012-2013 », le Distributeur suggère que le tarif L passe de 2,97 ¢ à 3,04 ¢ du kWh, une hausse de 2,36 %. La première tranche du tarif DT ne subirait aucune hausse et demeurerait au tarif de 4,30 ¢ du kWh.

Si l'on expose les hausses des cinq dernières années, en y incluant la présente cause tarifaire, le tarif L passerait de 2,91 ¢ au 1^{er} avril 2008 à 3,04 ¢ au 1^{er} avril 2012, une hausse globale de 4,47 %. En comparaison, la première tranche du tarif DT était de 4,33 ¢ au 1^{er} avril 2008 et serait de 4,30 ¢ au 1^{er} avril 2012, une diminution totale de 0,69 %.

Tableau 1 : Variation du tarif DT hors pointe et du tarif L

	2012-2013	2011-2012	2010-2011	2009-2010	2008-2009
Tarif DT					
Tarif hors pointe	0,0430 \$	0,0430 \$	0,0433 \$	0,0433 \$	0,0433 \$
Tarif en pointe	0,2156 \$	0,1832 \$	0,1832 \$	0,1814 \$	0,1755 \$
Tarif L	0,0304 \$	0,0297 \$	0,0299 \$	0,0297 \$	0,0291 \$
Augmentation tarif DT hors pointe	0,00%	-0,69%	0,00%	0,00%	
Augmentation tarif L	2,36%	-0,67%	0,67%	2,06%	

La marge bénéficiaire pour la première tranche était donc de 1,42 ¢ (4,33 ¢ - 2,91 ¢) pour l'année 2008-2009 alors qu'elle serait de 1,26 ¢ (4,30 ¢ - 3,04 ¢) pour l'année 2012-2013, une diminution de 11,26 % en cinq ans.

Dans le document HQD-12-02 Stratégie tarifaire, le Distributeur mentionne :

Le Distributeur propose de recalibrer au 1^{er} avril 2012 le tarif DT pour tenir compte du cas type selon la normale climatique Ouranos applicable à l'année 2012 en haussant uniquement le prix de pointe. Cette stratégie est en ligne avec l'actuelle stratégie qui vise à maintenir l'intérêt des clients pour la bi-énergie et à assurer leur effacement en pointe. Par ailleurs, la hausse du prix de pointe, contrairement à celle du prix hors pointe, atténue l'impact du recalibrage sur les économies du client.

L'AREQ comprend qu'il est essentiel de maintenir l'intérêt des clients pour la bi-énergie afin de s'assurer de leur effacement en période de pointe. Néanmoins, nous croyons que l'intérêt des clients serait tout de même maintenu advenant une hausse minimale du prix de l'énergie hors pointe. L'AREQ comprend également que l'augmentation des différents tarifs ne peut pas toujours être égale ou supérieure au minimum de l'augmentation du tarif L. Cependant, la situation du tarif DT est différente des autres tarifs puisque depuis cinq ans, la première tranche de ce tarif n'a connu aucune hausse.

L'AREQ, afin de tenir compte de la réalité acheteur-vendeur des réseaux municipaux, souhaite que le prix de l'énergie hors pointe du tarif DT subisse minimalement une augmentation égale à l'augmentation que subit le tarif L, ou du moins, qu'en moyenne, au cours des années, cette tranche subisse une hausse semblable à celle du tarif L.

4. Crédits d'alimentation

Les crédits d'alimentation en moyenne ou haute tension touchent particulièrement les réseaux de l'AREQ. Après analyse, nous ne sommes pas parvenus à déterminer de quelle façon le Distributeur procède à la hausse ou à la baisse de ces crédits. Pour la présente cause tarifaire, la hausse moyenne des crédits d'alimentation est de 1,68 % soit sensiblement près de la hausse moyenne tarifaire de 1,7 % demandée par le Distributeur. Or, pour les cinq dernières années, il n'y a que cette année que l'on remarque une similarité entre la hausse des crédits et la hausse des tarifs.

Tableau 2 : Variation des crédits d'alimentation et de la hausse tarifaire

Crédits d'alimentation en moyenne ou haute tension	2012-2013	2011-2012	2010-2011	2009-2010	2008-2009
Tension => 5 kV< 15 kV	0,5820 \$	0,5730 \$	0,5730 \$	0,5670 \$	0,5610 \$
Tension => 15 kV< 50 kV	0,9300 \$	0,9150 \$	0,9150 \$	0,9060 \$	0,8970 \$
Tension => 50 kV< 80 kV	2,0730 \$	2,0370 \$	2,0370 \$	2,0160 \$	1,9950 \$
Tension => 80 kV< 170 kV	2,5410 \$	2,4990 \$	2,4990 \$	2,4750 \$	2,4510 \$
Tension => 170 kV	3,3750 \$	3,3180 \$	3,3180 \$	3,2850 \$	3,2850 \$
Variation tension => 5 kV< 15 kV	1,57%	0,00%	1,06%	1,07%	
Variation tension => 15 kV< 50 kV	1,64%	0,00%	0,99%	1,00%	
Variation tension => 50 kV< 80 kV	1,77%	0,00%	1,04%	1,05%	
Variation tension => 80 kV< 170 kV	1,68%	0,00%	0,97%	0,98%	
Variation tension => 170 kV	1,72%	0,00%	1,00%	0,00%	
Variation moyenne des crédits	1,68%	0,00%	1,01%	0,82%	
Variation uniforme des tarifs	1,70%	-0,41%	0,40%	1,20%	

L'AREQ aimerait connaître la méthode ou les critères utilisés pour établir les crédits d'alimentation en moyenne ou haute tension.