

**COMPLÉMENTS DE RÉPONSES
D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 1
DE L'AQCIE-CIFQ**

**Compléments de réponses à la demande
de renseignements n°1 de l'AQCIE-CIFQ**

7. Référence : Rate M Tariff Design

- a) Please segregate Rate M customers into two categories, those customers with billing demand below 500 kW, and those customers with billing demand at or above 500 kW. For each of these customer groups, please provide the future test year forecast for:
- i. kWh Energy consumption

Complément de réponse :

Le Distributeur produit dans le tableau suivant, conformément au paragraphe 11 de la décision D-2011-170, l'information demandée sur la base des données de consommation des clients au tarif M couvrant la période allant du 1^{er} mai 2010 au 30 avril 2011. Ces données constituent les données de référence qui sont utilisées aux fins de toutes les analyses tarifaires.

**Tableau R-7
Clients au tarif M**

| Puissance maximale appelée annuelle | Nombre de clients | Somme des puissances maximales appelées annuelles (MW) | Énergie (GWh) | F. U. annuel |
|-------------------------------------|-------------------|--|---------------|--------------|
| 500 kW et moins | 15 923 | 2 986 | 11 248 | 43% |
| plus de 500 kW | 3 209 | 3 720 | 16 758 | 52% |
| Total | 19 132 | 6 706 | 28 007 | 48% |

- ii. 1 CP kW demand (FRI)

Complément de réponse :

Voir la réponse à la question 7 a) i.

- iii. 300 CP kW demand

Complément de réponse :

Voir la réponse à la question 7 a) i.

- iv. NCP primary (moyenne tension) kW demand (FR2)

**Compléments de réponses à la demande
de renseignements n°1 de l'AQCIE-CIFQ**

Complément de réponse :

Voir la réponse à la question 7 a) i.

v. Number of customer (FR4)

Complément de réponse :

Voir la réponse à la question 7 a) i.

vi. kW Billing demand

Complément de réponse :

Voir la réponse à la question 7 a) i.

vii. Average billing load factor

Complément de réponse :

Voir la réponse à la question 7 a) i.

16.1 Veuillez déposer dans le présent dossier tous les documents déposés par le Distributeur dans le cadre de l'étude du rapport annuel 2010 du Distributeur par la Régie (en vertu de l'article 75 de la *Loi sur la Régie de l'énergie*), incluant les documents de type « Excel » demandés par la Régie aux questions 1.1. et 1.2, dont nous vous demandons de nous fournir copie sous le format « .xls » ou « .xlsx » plutôt qu'en format « .pdf » afin de faciliter l'analyse des données qu'ils contiennent (ceci nous évitera d'avoir à les recopier manuellement).

Complément de réponse :

Voir le fichier Excel déposé en réponse.

16.4 Veuillez déposer un tableau dans le même format et avec le même niveau de détail que le tableau R-1.1 pour les années 2007, 2008 et 2009. Veuillez nous fournir une copie sous le format « .xls » ou « .xlsx ».

Compléments de réponses à la demande de renseignements n°1 de l'AQCIE-CIFQ

Complément de réponse :

Voir le fichier Excel déposé en réponse.

16.5 Veuillez déposer des tableaux dans le même format et avec le même niveau de détail que les tableaux R-2.1-A et R-2.1-B pour les années 2007, 2008 et 2009. Veuillez nous fournir une copie sous le format « .xls » ou « .xlsx ».

Complément de réponse :

**TABLEAU 16.5-A
VENTES D'ÉLECTRICITÉ 2007 (EN GWh)**

| Catégorie de consommateurs | Années civiles (1 ^{er} janv au 31 déc) | | | | | | | | |
|---|---|----------------|-----------------------------|----------------|----------------|--|-----------------------------------|--|-----------------|
| | (1) | | (2) | | (3) | | (4) | (5) | (6) = (2) - (5) |
| | Ventes (GWh) | | Ventes (GWh) | | Ventes (GWh) | | Autorisé D-2007-012 (R-3610-2006) | Écart réel 2007 vs Autorisé D-2007-012 | |
| | Réal 2007 | | Année de base (R-3644-2007) | | | | | | |
| | Publiées | Normalisées | Publiées | Normalisées | | | | Normalisées | |
| D et DM | 56 948 | 56 908 | 56 810 | 56 209 | 56 453 | | 455 | | |
| DH | 3 | 3 | 4 | 4 | 4 | | (1) | | |
| G et à forfait (T1, T2, T3) | 12 903 | 12 887 | 12 865 | 12 755 | 12 852 | | 35 | | |
| G-9 | 1 166 | 1 166 | 1 050 | 1 050 | 1 109 | | 57 | | |
| M | 26 871 | 26 839 | 26 862 | 26 755 | 27 081 | | (242) | | |
| L, LD, LP, LA marginal | 43 710 | 43 702 | 43 690 | 43 650 | 45 575 | | (1 873) | | |
| H | 10 | 10 | 10 | 10 | 8 | | 2 | | |
| DT | 2 765 | 2 785 | 2 681 | 2 706 | 2 610 | | 175 | | |
| Éclairage public et sentinelle | 581 | 581 | 572 | 572 | 561 | | 20 | | |
| Contrats spéciaux | 27 672 | 27 672 | 27 715 | 27 715 | 27 323 | | 349 | | |
| | 172 629 | 172 553 | 172 260 | 171 427 | 173 577 | | (1 024) | | |
| Réseaux autonomes - D et DM | 176 | 176 | 195 | 195 | 166 | | 10 | | |
| Réseaux autonomes - G et à forfait | 100 | 100 | 103 | 103 | 93 | | 7 | | |
| Réseaux autonomes - G-9 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | | (0) | | |
| Réseaux autonomes - M | 47 | 47 | 49 | 49 | 48 | | (1) | | |
| Réseaux autonomes - Écl. Public et senti. | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | | (1) | | |
| | 327 | 327 | 353 | 353 | 311 | | 16 | | |
| Total Ventes d'électricité du Distributeur | 172 956 | 172 880 | 172 613 | 171 779 | 173 888 | | (1 008) | | |

(3) Ventes publiées de janvier à avril et prévues de mai à décembre

(4) Ventes publiées normalisées de janvier à avril et prévues de mai à décembre

* totaux en fonction de données non arrondies

**Compléments de réponses à la demande
de renseignements n° 1 de l'AQCIE-CIFQ**

**TABLEAU 16.5-B
REVENUS D'ÉLECTRICITÉ 2007 (EN M\$)**

| Catégorie de consommateurs | Années civiles (1 ^{er} janv au 31 déc) | | | | | | | | |
|--|---|---------------|-----------------------------|---------------|--------------|--|-----------------------------------|--|-----------------|
| | (1) | | (2) | | (3) | | (4) | (5) | (6) = (2) - (5) |
| | Revenu (M\$) | | Revenu (M\$) | | Revenu (M\$) | | Autorisé D-2007-012 (R-3610-2006) | Écart réel 2007 vs Autorisé D-2007-012 | Normalisées |
| | Réal 2007 | | Année de base (R-3644-2007) | | | | | | |
| | Publiées | Normalisées | Publiées | Normalisées | | | | | |
| D et DM | 3 968 | 3 965 | 3 972 | 3 932 | | | 3 946 | | 19 |
| DH | 0 | - | 0 | 0 | | | 0 | | (0) |
| G et à forfait (T1, T2, T3) | 1 125 | 1 124 | 1 114 | 1 107 | | | 1 111 | | 13 |
| G-9 | 133 | 133 | 119 | 119 | | | 125 | | 8 |
| M | 1 852 | 1 851 | 1 845 | 1 841 | | | 1 852 | | (1) |
| L, LP, LA marginal | 1 935 | 1 935 | 1 930 | 1 929 | | | 2 000 | | (65) |
| H | 1 | 1 | 1 | 1 | | | 1 | | 0 |
| DT | 150 | 150 | 148 | 146 | | | 143 | | 7 |
| Éclairage public et sentinelle | 48 | 48 | 48 | 48 | | | 47 | | 1 |
| Contrats spéciaux | 933 | 933 | 968 | 968 | | | 822 | | 111 |
| | 10 145 | 10 140 | 10 145 | 10 091 | | | 10 047 | | 93 |
| Réseaux autonomes - D et DM | 13 | 13 | 15 | 15 | | | 12 | | 1 |
| Réseaux autonomes - G et à forfait | 9 | 9 | 9 | 9 | | | 8 | | 1 |
| Réseaux autonomes - G-9 | 0 | - | 0 | 0 | | | 0 | | (0) |
| Réseaux autonomes - M | 3 | 3 | 3 | 3 | | | 3 | | (0) |
| Réseaux autonomes - Écl. Public et senti. | 1 | 1 | 1 | 1 | | | 0 | | 1 |
| | 26 | 26 | 28 | 28 | | | 24 | | 2 |
| Total Ventes d'électricité du Distributeur | 10 171 | 10 166 | 10 174 | 10 119 | | | 10 070 | | 96 |
| Conciliation | | | | | | | | | |
| Renversement de la provision réglementaire de 2006 | (141) | (141) | (141) | (141) | | | (141) | | - |
| Provision réglementaire de 2007 | 54 | 54 | 54 | 54 | | | 54 | | - |
| Compte de nivellement de température | (3) | | (14) | | | | | | - |
| Ventes d'électricité réglementaires | 10 082 | 10 079 | 10 072 | 10 032 | | | 9 983 | | 96 |

* totaux en fonction de données non arrondies

Compléments de réponses à la demande de renseignements n°1 de l'AQCIE-CIFQ

TABLEAU 16.5-C
VENTES D'ÉLECTRICITÉ 2008 (EN GWH)

| Années civiles (1 ^{er} janv au 31 déc) | Ventes (GWh) | | | | | (6) = (2) - (5) |
|---|----------------|----------------|-----------------------------|----------------|-----------------------------------|--|
| | (1) | | (2) | | (3) | |
| | Réal 2008 | | Année de base (R-3677-2008) | | Autorisé D-2008-024 (R-3644-2007) | |
| Catégorie de consommateurs | Publiées | Normalisées | Publiées | Normalisées | Autorisé D-2008-024 (R-3644-2007) | Écart réel 2008 vs Autorisé D-2008-024 |
| D et DM | 57 529 | 57 668 | 56 823 | 57 157 | 56 835 | 833 |
| DH | 3 | 3 | 3 | 3 | 4 | (1) |
| G et à forfait (T1, T2, T3) | 13 244 | 13 301 | 13 038 | 13 099 | 12 853 | 448 |
| G-9 | 1 122 | 1 122 | 1 125 | 1 125 | 1 067 | 55 |
| M | 26 488 | 26 600 | 26 572 | 26 632 | 27 278 | (678) |
| L, LD, LP, LA marginal | 40 651 | 40 681 | 40 797 | 40 820 | 43 565 | (2 884) |
| H | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 0 |
| DT | 2 877 | 2 830 | 2 908 | 2 843 | 2 726 | 104 |
| Éclairage public et sentinelle | 590 | 590 | 582 | 582 | 572 | 18 |
| Contrats spéciaux | 27 460 | 27 460 | 27 339 | 27 339 | 27 072 | 388 |
| | 169 974 | 170 265 | 169 200 | 169 610 | 171 981 | (1 716) |
| Réseaux autonomes - D et DM | 193 | 193 | 197 | 197 | 195 | (2) |
| Réseaux autonomes - G et à forfait | 95 | 95 | 100 | 100 | 104 | (9) |
| Réseaux autonomes - G-9 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | (1) |
| Réseaux autonomes - M | 54 | 54 | 53 | 53 | 53 | 1 |
| Réseaux autonomes - Écl. Public et senti. | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | (1) |
| | 345 | 345 | 354 | 354 | 357 | (12) |
| Total Ventes d'électricité du Distributeur | 170 319 | 170 610 | 169 554 | 169 964 | 172 338 | (1 728) |

(3) Ventes publiées de janvier à avril et prévues de mai à décembre

(4) Ventes publiées normalisées de janvier à avril et prévues de mai à décembre

* totaux en fonction de données non arrondies

Compléments de réponses à la demande de renseignements n° 1 de l'AQCIE-CIFQ

**TABLEAU 16.5-D
REVENUS D'ÉLECTRICITÉ 2008 (EN M\$)**

| Catégorie de consommateurs | Années civiles (1 ^{er} janv au 31 déc) | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------|---|-------|-----------------------------|-------|-----------------------------------|-------|--|--|
| | (1) | | (2) | | (3) | | (4) | | (5) | | (6) = (2) - (5) | | | |
| | Revenus (M\$) | | | | | | Réal 2008 | | Année de base (R-3677-2008) | | Autorisé D-2008-024 (R-3644-2007) | | Écart réel 2008 vs Autorisé D-2008-024 | |
| | Publiées | | Normalisées | | Publiées | | Normalisées | | | | Normalisées | | | |
| D et DM | 4 115 | 4 125 | 4 063 | 4 087 | 4 072 | 53 | DH | 0 | - | 0 | 0 | 0 | (0) | |
| G et à forfait (T1, T2, T3) | 1 172 | 1 176 | 1 153 | 1 157 | 1 138 | 38 | G-9 | 133 | 133 | 131 | 123 | 10 | | |
| M | 1 867 | 1 872 | 1 875 | 1 877 | 1 914 | (42) | L, LP, LA marginal | 1 845 | 1 845 | 1 844 | 1 845 | 1 970 | (125) | |
| H | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | DT | 159 | 160 | 153 | 156 | 4 | | |
| Éclairage public et sentinelle | 52 | 52 | 50 | 50 | 49 | 3 | Contrats spéciaux | 951 | 951 | 874 | 874 | 904 | 47 | |
| | 10 295 | 10 315 | 10 146 | 10 179 | 10 327 | (12) | Réseaux autonomes - D et DM | 14 | 14 | 15 | 15 | 15 | (1) | |
| | | | | | | | Réseaux autonomes - G et à forfait | 9 | 9 | 9 | 9 | 10 | (1) | |
| | | | | | | | Réseaux autonomes - G-9 | 0 | - | 0 | 0 | 0 | (0) | |
| | | | | | | | Réseaux autonomes - M | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | (0) | |
| | | | | | | | Réseaux autonomes - Écl. Public et senti. | 0 | - | 0 | 0 | 1 | (1) | |
| | 27 | 27 | 29 | 29 | 30 | (3) | | | | | | | | |
| Total Ventes d'électricité du Distributeur | 10 322 | 10 342 | 10 175 | 10 208 | 10 357 | (15) | | | | | | | | |
| Conciliation | | | | | | | | | | | | | | |
| Renversement de la provision réglementaire de 2007 | (54) | (54) | (54) | (54) | (54) | - | Provision réglementaire de 2008 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | - | |
| Compte de nivellement de température | 11 | | 20 | | | - | | | | | | | | |
| Ventes d'électricité réglementaires | 10 362 | 10 372 | 10 225 | 10 238 | 10 387 | (15) | | | | | | | | |

* totaux en fonction de données non arrondies

**Compléments de réponses à la demande
de renseignements n° 1 de l'AQCIE-CIFQ**

**TABLEAU 16.5-E
VENTES D'ÉLECTRICITÉ 2009 (EN GWH)**

| Années civiles (1 ^{er} janv au 31 déc) | (1) (2) (3) (4) (5) (6) = (2) - (5) | | | | | |
|---|-------------------------------------|----------------|-----------------------------|----------------|-----------------------------------|--|
| | Ventes (GWh) | | | | | |
| | Réal 2009 | | Année de base (R-3708-2009) | | Autorisé D-2009-016 (R-3677-2008) | Écart réel 2009 vs Autorisé D-2009-016 |
| Catégorie de consommateurs | Publiées | Normalisées | Publiées | Normalisées | | Normalisées |
| D et DM | 59 147 | 59 301 | 58 751 | 58 523 | 57 368 | 1 933 |
| DH | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | (0) |
| G et à forfait (T1, T2, T3) | 13 139 | 13 222 | 13 293 | 13 252 | 13 063 | 159 |
| G-9 | 1 059 | 1 059 | 1 068 | 1 068 | 1 143 | (84) |
| M | 25 627 | 25 806 | 25 765 | 25 725 | 26 760 | (954) |
| L, LD, LP, LA marginal | 36 096 | 36 142 | 35 101 | 35 086 | 39 947 | (3 805) |
| H | 8 | 8 | 10 | 10 | 10 | (2) |
| DT | 2 973 | 3 006 | 2 964 | 2 980 | 2 865 | 141 |
| Éclairage public et sentinelle | 582 | 582 | 581 | 581 | 580 | 2 |
| Contrats spéciaux | 26 137 | 26 137 | 26 057 | 26 057 | 28 610 | (2 473) |
| | 164 771 | 165 266 | 163 593 | 163 285 | 170 350 | (5 084) |
| Réseaux autonomes - D et DM | 194 | 194 | 202 | 202 | 203 | (9) |
| Réseaux autonomes - G et à forfait | 103 | 103 | 104 | 104 | 105 | (2) |
| Réseaux autonomes - G-9 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | (1) |
| Réseaux autonomes - M | 53 | 53 | 51 | 51 | 51 | 2 |
| Réseaux autonomes - Écl. Public et senti. | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | (1) |
| | 353 | 353 | 361 | 361 | 364 | (11) |
| Total Ventes d'électricité du Distributeur | 165 124 | 165 619 | 163 954 | 163 646 | 170 714 | (5 095) |

(3) Ventes publiées de janvier à avril et prévues de mai à décembre

(4) Ventes publiées normalisées de janvier à avril et prévues de mai à décembre

* totaux en fonction de données non arrondies

Compléments de réponses à la demande de renseignements n°1 de l'AQCIE-CIFQ

**TABLEAU 16.5-F
REVENUS D'ÉLECTRICITÉ 2009 (EN M\$)**

| Catégorie de consommateurs | Revenus (M\$) | | | | | |
|--|---------------|---------------|-----------------------------|---------------|-----------------------------------|--|
| | Réal 2009 | | Année de base (R-3708-2009) | | Autorisé D-2009-016 (R-3677-2008) | Écart réel 2009 vs Autorisé D-2009-016 |
| | Publiées | Normalisées | Publiées | Normalisées | | Normalisées |
| | (1) | (2) | (3) | (4) | (5) | (6) = (2) - (5) |
| D et DM | 4 305 | 4 316 | 4 279 | 4 263 | 4 175 | 141 |
| DH | 0 | - | 0 | 0 | 0 | (0) |
| G et à forfait (T1, T2, T3) | 1 187 | 1 193 | 1 199 | 1 197 | 1 178 | 15 |
| G-9 | 129 | 129 | 127 | 127 | 135 | (6) |
| M | 1 855 | 1 861 | 1 851 | 1 850 | 1 919 | (58) |
| L, LP, LA marginal | 1 685 | 1 687 | 1 647 | 1 646 | 1 837 | (150) |
| H | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 |
| DT | 165 | 165 | 168 | 167 | 159 | 6 |
| Éclairage public et sentinelle | 52 | 52 | 51 | 51 | 51 | 1 |
| Contrats spéciaux | 743 | 743 | 752 | 752 | 1 053 | (310) |
| | 10 122 | 10 147 | 10 077 | 10 055 | 10 507 | (360) |
| Réseaux autonomes - D et DM | 15 | 15 | 15 | 15 | 16 | (1) |
| Réseaux autonomes - G et à forfait | 9 | 9 | 10 | 10 | 10 | (1) |
| Réseaux autonomes - G-9 | 0 | - | 0 | 0 | 0 | (0) |
| Réseaux autonomes - M | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 0 |
| Réseaux autonomes - Écl. Public et senti. | 0 | - | 0 | 0 | 0 | (0) |
| | 28 | 28 | 29 | 29 | 30 | (2) |
| Total Ventes d'électricité du Distributeur | 10 150 | 10 175 | 10 105 | 10 083 | 10 537 | (362) |
| Conciliation | | | | | | |
| Renversement de la provision réglementaire de 2008 | (84) | (84) | (84) | (84) | (84) | - |
| Provision réglementaire de 2009 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | - |
| Compte de nivellement de température | 11 | | (12) | | | - |
| Ventes d'électricité réglementaires | 10 113 | 10 127 | 10 046 | 10 036 | 10 489 | (362) |

* totaux en fonction de données non arrondies

Les fichiers Excel sont également déposés en réponse.

18.3 Aux références (ii) et (iii), comment expliquez-vous l'écart favorable au niveau des salaires de base pour l'année 2009?

Complément de réponse :

L'écart favorable de 36,2 M\$ s'explique principalement par des ajustements organisationnels évalués à 23,0 M\$¹. Le solde résiduel de 13,2 M\$ est attribuable, d'une part, à la variation entre le nombre d'ETC réel et le nombre reconnu par la Régie, et d'autre part, par la variation de plusieurs éléments, dont le renouvellement de la main-d'œuvre et les mouvements de personnel.

¹ Ces transferts n'ont globalement aucun impact sur les revenus requis du Distributeur puisqu'une diminution de la masse salariale sera compensée par une augmentation équivalente des charges de services partagés facturés.

Compléments de réponses à la demande de renseignements n°1 de l'AQCIE-CIFQ

Enfin, le Distributeur réitère que les variations constatées par rapport au montant reconnu doivent être analysées dans une perspective globale et non par rubrique de coûts. Les raisons justifiant une telle analyse globale sont énumérées à la réponse à la question 18.4.

19.2 Aux références (ii) et (iii), comment expliquez-vous l'écart favorable au niveau des services professionnels pour l'année 2009?

Complément de réponse :

Tel que mentionné en réponse à la question 19.1, le Distributeur analyse la variation des services externes dans leur ensemble, soit les services professionnels et les autres services externes.

Le tableau R-19.2 ventile ces éléments entre les activités de base et les éléments spécifiques :

**R-19.2
Services professionnels et Autres services externes (M\$)**

| Services professionnels et Autres services externes | 2009 | |
|---|-----------------------|-------------|
| | Année historique 2009 | D-2009-016 |
| Éléments spécifiques | 8,2 | 16,5 |
| Services professionnels | 0,0 | 2,1 |
| Autres services externes | 8,2 | 14,4 |
| Activités de base | 52,1 | 62,5 |
| Services professionnels | 21,9 | 31,2 |
| Autres services externes | 30,2 | 31,3 |
| Total | 60,3 | 79,0 |
| Services professionnels | 21,9 | 33,3 |
| Autres services externes | 38,4 | 45,7 |

Ainsi, l'écart favorable constaté pour ces deux postes s'élève à 18,7 M\$, soit 8,3 M\$ au niveau des éléments spécifiques et 10,4 M\$ au niveau des activités de base.

**Compléments de réponses à la demande
de renseignements n°1 de l'AQCIE-CIFQ**

L'écart favorable attribuable aux éléments spécifiques s'explique principalement par les éléments suivants :

- Entretien préventif systématique et réhabilitation des ouvrages civils (2,7 M\$) ;
- Gestion des cours d'entreposage de poteaux (2,5 M\$) ;
- Alimentation des clients de la région de Schefferville (1,8 M\$) ;
- Mesures de sécurité cybernétique (0,7 M\$).

Quant à l'écart favorable au niveau des activités de base, le Distributeur réfère l'AQCIE/CIFQ à la réponse de la question 18.4.

20.3 Aux références (ii) et (iii), comment expliquez-vous l'écart favorable au niveau des frais corporatifs pour l'année 2009?

Complément de réponse :

L'écart s'explique par une baisse du coût de retraite de 1,8 M\$, par l'optimisation et le contrôle serré des dépenses des unités corporatives, par le report d'activités ainsi que par des efforts de rationalisation.

20.4 Veuillez détailler la composition de l'écart favorable au niveau des frais corporatifs de 2009 de la même façon que vous l'avez fait, à la question 12.1, pour celui de 2010.

Complément de réponse :

Voir la réponse à la question 20.3.