

**MISE À JOUR DES INFORMATIONS RELATIVES
AU DOSSIER TARIFAIRE 2012-2013**

SUITE À LA DÉCISION D-2012-024 RENDUE PAR LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE

LE 8 MARS 2012

À l'instar de la pratique habituelle, ce document intègre, essentiellement sous forme de tableaux, l'ensemble des demandes de la Régie contenues dans sa décision D-2012-024 dont, notamment celles découlant de la décision D-2012-021 portant sur les modifications de méthodes comptables relatives au passage aux normes internationales d'information financière (« IFRS »). L'ajustement tarifaire, après avoir apporté les modifications demandées, est de -0,5 %. Cet ajustement s'appuie sur des revenus requis de 10 766,7 M\$ qui reflètent les réductions de charges d'exploitation demandées et l'impact de la mise à jour de janvier 2012 du taux de rendement sur la base de tarification conformément à l'exigence formulée dans le *Guide de dépôt pour Hydro-Québec dans ses activités de distribution*. La décision relative à la demande tarifaire du Transporteur n'ayant pas été rendue en temps opportun pour permettre au Distributeur de refléter tout ajustement de la facture de la charge locale à son revenu requis 2012, le Distributeur maintient le coût du service de transport attribué à la charge locale tel que reconnu par la Régie dans sa décision D-2012-024. L'écart entre le montant intégré et celui découlant de la décision relative au Transporteur sera comptabilisé dans le compte de frais reportés de transport pour être récupéré en 2013.

Les tableaux et textes présentés portent sur les sujets suivants :

1. Établissement de l'excédent de revenus et de la baisse tarifaire au 1^{er} avril 2012 ;
2. Sommaire des modifications apportées aux revenus requis 2012 et à la base de tarification 2012 ;
3. Revenus révisés des ventes avant et après la baisse tarifaire et provision réglementaire ;
4. Revenus requis détaillés 2012 ;
5. Base de tarification 2012 ;
6. Encaisse réglementaire 2012 ;
7. Sommaire des investissements 2012 ;
8. Tableaux relatifs à l'analyse financière du PGEÉ ;
9. Revenus autres que ventes d'électricité 2012 ;
10. Impact sur l'indice d'interfinancement d'une baisse tarifaire uniforme ;
11. Grille des tarifs d'électricité au 1^{er} avril 2012 ;

12. Modifications au texte des tarifs ;
13. Tarifs et conditions du Distributeur au 1^{er} avril 2012 et justification des modifications (textes en français et en anglais déposés sous les cotes HQD-18, documents 2.1 et 2.2) ;
14. Texte des *Tarifs et conditions du Distributeur* au 1^{er} avril 2012 (versions française et anglaise déposées sous les cotes HQD-18, documents 3.1 et 3.2) ;
15. Modifications aux Conditions de service d'électricité et justification (document déposés sous la cote HQD-18, document 4) ;
16. Texte des *Conditions de service d'électricité* en vigueur le 1^{er} avril 2011 (versions française et anglaise déposées sous les cotes HQD-18, documents 5.1 et 5.2) ;
17. Répartition du coût du service autorisé 2012 (tableaux déposés sous la cote HQD-18, document 6).

**1 ÉTABLISSEMENT DE L'EXCÉDENT DE REVENUS ET DE LA BAISSE
TARIFAIRE AU 1^{er} AVRIL 2012 (M\$)**

(version révisée du tableau 1 de la pièce HQD-1, document 4)

| | R-3776-2011 | | D-2012-024 |
|---|-----------------|---------------------------|-----------------|
| | Demande | Révisé 18 janvier 2012 | Décision |
| Revenus des ventes 2012 (sans baisse de tarif) | 10 578,3 | 10 578,3 | 10 578,3 |
| Revenus autres que ventes d'électricité | 209,7 | 209,7 | 219,7 |
| Ajustement - Provision réglementaire 2011 | 12,6 | 12,6 | 12,6 |
| Revenus totaux aux fins du calcul de l'excédent de revenus | 10 800,6 | 10 800,6 | 10 810,6 |
| Revenus requis | | | |
| Achats | | | |
| Achats d'électricité | 5 111,1 | 5 111,1 | 5 109,2 |
| Service de transport | 2 645,0 | 2 645,0 | 2 583,9 |
| Coûts de distribution & services à la clientèle | | | |
| Charges d'exploitation | 1 382,0 | 1 382,0 | 1 339,4 |
| Autres charges | 1 054,2 | 1 054,2 | 1 045,7 |
| Rendement de la base de tarification | 772,9 | 725,6 | 688,5 |
| Revenus requis | 10 965,2 | 10 917,9 | 10 766,7 |
| (Revenus additionnels requis) Excédent de revenus | -164,6 | -117,2 | 43,9 |
| Revenus des ventes avant baisse, excluant contrats spéciaux | 9 680,4 | 9 680,4 | 9 680,4 |
| Ajustement tarifaire au 1^{er} avril 2012 | 1,7% | 1,2% | -0,45% |
| Augmentation (diminution) des revenus d'avril à décembre 2012 générée par l'ajustement tarifaire | 111,2 | | -29,7 |
| Provision réglementaire 2012 récupérée (remboursée) en 2013 | 53,4 | | -14,2 |

2 SOMMAIRE DES MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS 2012 ET À LA BASE DE TARIFICATION 2012

TABLEAU 2.1
MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS 2012 (M\$)

| | | |
|---|-------|-----------------|
| Revenus requis selon la demande R-3776-2011 | | 10 965,2 |
| Mise à jour du taux de rendement | | |
| - Mise à jour des capitaux propres (18 janvier 2012) | | -47,3 |
| Revenus requis révisés suite à la mise à jour du taux de rendement | | 10 917,9 |
| Autres modifications | | |
| - Ajustements des achats d'électricité et service de transport | | -63,0 |
| Ajustement des contrats spéciaux | 11,2 | |
| Entente globale de modulation | 4,2 | |
| Transactions financières entre le Distributeur et le Producteur | -17,3 | |
| Charge locale - Mise à jour du taux de rendement sur l'avoir propre | -51,6 | |
| Charge locale - IFRS décision D-2012-021 | -9,5 | |
| - Ajustements des charges d'exploitation | | -42,6 |
| Services externes | -3,0 | |
| Charge de désactualisation - Impact IFRS | -2,0 | |
| Frais corporatifs | -3,0 | |
| Réduction globale | -14,5 | |
| Facteur de croissance des activités liées aux nouveaux abonnements | -3,0 | |
| Programmes commerciaux | 1,1 | |
| CATVAR | -1,8 | |
| Stratégie clientèle à faible revenu | -3,0 | |
| PGEÉ | -7,8 | |
| Projet CATVAR | -2,1 | |
| Projet LAD - Phase 1 | -18,0 | |
| Travaux préparatoires | -5,5 | |
| Déploiement | -13,2 | |
| Gains associés au projet | 0,7 | |
| - Ajustements des autres charges | | -8,5 |
| Amortissement - Impact IFRS | 12,0 | |
| Étalement de la radiation du solde ATPC/PTPC | -42,7 | |
| Recouvrement intégral du coût non amorti des services passés | 54,7 | |
| Programmes commerciaux | 2,4 | |
| Radiation du solde au 1 ^{er} janvier 2012 | 3,5 | |
| Amortissement 2012 | -1,1 | |
| Projet LAD - Phase 1 | -22,9 | |
| Travaux préparatoires | -0,4 | |
| Amortissement | -9,7 | |
| Radiations d'actifs | -9,9 | |
| Rendement de la base de tarification | -2,9 | |
| - Ajustement du rendement | | -37,0 |
| Charge de désactualisation - Impact IFRS | 2,0 | |
| Modification de la base de tarification | -39,0 | |
| Revenus requis ajustés selon la décision D-2012-024 | | 10 766,7 |

TABLEAU 2.2

MODIFICATIONS APPORTÉES À LA BASE DE TARIFICATION 2012 (M\$)

| | |
|--|-----------------|
| Base de tarification selon HQD-08-01 de la demande R-3776-2011 | 10 672,4 |
| - Impact sur la moyenne 13 soldes : | |
| Réduction du PGEÉ de 6,3 M\$ (en décembre 2012) | -0,5 |
| Retrait des programmes commerciaux de 3,5 M\$ (le 1 ^{er} janvier 2012) | -3,1 |
| Retrait du solde de l'ATPC/PTPC de 512,1 M\$ (le 1 ^{er} janvier 2012) | -490,8 |
| - Encaisse réglementaire (impact des modifications apportées aux charges d'exploitation, aux investissements, au PGEÉ ainsi qu'à la provision réglementaire) | -79,8 |
| Base de tarification ajustée selon la décision D-2012-024 | 10 098,2 |

3 REVENUS RÉVISÉS DES VENTES AVANT ET APRÈS LA BAISSÉ TARIFAIRE ET PROVISION RÉGLEMENTAIRE
 (version révisée du tableau 3 de la pièce HQD-1, document 4)

| Année 2012 | Abonnements (nombre) | Ventes (GWh) | Revenus avant la baisse | | | Revenus après la baisse de 0,45 % au 1 ^{er} janvier 2012 | | | | | | | | | Revenus après la baisse de 0,45 % au 1 ^{er} avril 2012 | | |
|--------------------------------------|-------------------------|-----------------|-------------------------|---------------------------|----------------|---|---------------------------|----------------|----------------------------|---------------------------|----------------|----------------|-----------------------|-------------------------|---|--------------|--------------|
| | | | janvier à mars (M\$) | avril à décembre (M\$) | Total (M\$) | janvier à mars (M\$) | avril à décembre (M\$) | Total (M\$) | Variations | | | Total (M\$) | Variations | | | | |
| | | | | | | | | | janvier à mars ** (M\$) | avril à décembre (M\$) | Total (M\$) | | janvier à mars (%) | avril à décembre (%) | Total (%) | (M\$) | (M\$) |
| Domestique | 3 499 599 | 0 | 1 738 | 2 902 | 4 640 | 1 730 | 2 889 | 4 619 | -8 | -13 | -21 | -0,45% | -0,45% | -0,45% | 4 627 | -13 | -0,3% |
| Tarifs D et DM | 3 373 933 | 0 | 1 678 | 2 800 | 4 478 | 1 670 | 2 786 | 4 456 | -8 | -14 | -22 | -0,45% | -0,45% | -0,45% | 4 464 | -14 | -0,3% |
| Tarif DT | 125 666 | 0 | 60 | 102 | 162 | 60 | 103 | 163 | 0 | 1 | 1 | | | | 163 | 1 | |
| Petite puissance | 296 133 | 0 | 369 | 837 | 1 205 | 367 | 833 | 1 200 | -2 | -4 | -5 | -0,45% | -0,45% | -0,45% | 1 201 | -4 | -0,3% |
| Tarifs G et T1, T2, T3 | 288 451 | 0 | 319 | 702 | 1 021 | 317 | 699 | 1 016 | -1 | -3 | -5 | -0,45% | -0,45% | -0,45% | 1 018 | -3 | -0,3% |
| Éclairage public et Sentinelle | 3 864 | 0 | 14 | 39 | 52 | 14 | 38 | 52 | 0 | 0 | 0 | | | | 52 | 0 | |
| Tarif G-9 | 3 818 | 0 | 36 | 96 | 132 | 36 | 95 | 131 | 0 | 0 | -1 | | | | 132 | 0 | |
| Moyenne puissance | 19 998 | 0 | 569 | 1 519 | 2 087 | 566 | 1 512 | 2 078 | -3 | -7 | -9 | -0,45% | -0,45% | -0,45% | 2 080 | -7 | -0,3% |
| Tarif M | 19 998 | 0 | 569 | 1 519 | 2 087 | 566 | 1 512 | 2 078 | -3 | -7 | -9 | -0,45% | -0,45% | -0,45% | 2 080 | -7 | -0,3% |
| Grande puissance | 241 | 0 | 465 | 1 282 | 1 748 | 463 | 1 276 | 1 740 | -2 | -6 | -8 | -0,45% | -0,45% | -0,45% | 1 742 | -6 | -0,3% |
| Tarif L | 240 | 0 | 465 | 1 282 | 1 747 | 463 | 1 276 | 1 739 | -2 | -6 | -8 | -0,45% | -0,45% | -0,45% | 1 741 | -6 | -0,3% |
| Tarif H | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | | | | 1 | 0 | |
| Total - Tarifs réguliers | 3 815 971 | 0 | 3 141 | 6 540 | 9 680 | 3 126 | 6 510 | 9 637 | -14 | -30 | -44 | -0,45% | -0,45% | -0,45% | 9 651 | -30 | -0,3% |
| Contrats spéciaux | 9 | 0 | 220 | 678 | 898 | 220 | 678 | 898 | 0 | 0 | 0 | s.o. | s.o. | s.o. | 898 | 0 | s.o. |
| Gestion de la consommation | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Option d'électricité additionnelle * | (9) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | 0 | 0 | |
| Tarifs de dépannage | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Tarif LD | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | 0 | 0 | |
| Tarif LP | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | 0 | 0 | |
| Total | 3 815 983 | 0 | 3 360 | 7 218 | 10 578 | 3 346 | 7 188 | 10 534 | -14,2 | -29,7 | -43,9 | s.o. | s.o. | s.o. | 10 549 | -29,7 | s.o. |

* Le nombre d'abonnements à l'option d'électricité additionnelle ainsi que leur consommation de référence sont déjà comptabilisés au tarif L.

** Provision réglementaire (écart entre les revenus après baisse et les revenus avant baisse pour les mois de janvier à mars).

4 REVENUS REQUIS DÉTAILLÉS 2012 (version révisée du tableau 2 de la pièce HQD-4, document 1)
(en M\$)

| COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS | R-3776-2011 | | D-2012-024 | |
|--|-----------------|---------------------------|---------------|-----------------|
| | Demande | Révisé 18 janvier 2012 | Ajustements | Décision |
| REVENUS REQUIS | 10 965,2 | 10 917,9 | -151,1 | 10 766,7 |
| ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET SERVICE DE TRANSPORT | 7 756,1 | 7 756,1 | -63,0 | 7 693,1 |
| • Achats d'électricité | 5 111,1 | 5 111,1 | -1,9 | 5 109,2 |
| Patrimoniale | 4 590,3 | 4 590,3 | | 4 590,3 |
| Post patrimoniale | 654,9 | 654,9 | -13,1 | 641,8 |
| Ajustement des contrats spéciaux | -153,5 | -153,5 | 11,2 | -142,3 |
| Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2010 | 27,6 | 27,6 | | 27,6 |
| Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2011 | -8,2 | -8,2 | | -8,2 |
| • Service de transport | 2 645,0 | 2 645,0 | -61,1 | 2 583,9 |
| Charge locale | 2 702,4 | 2 702,4 | -61,1 | 2 641,3 |
| Compte de frais reportés 2011 | -47,8 | -47,8 | | -47,8 |
| Ajustements relatifs aux revenus de point à point du Transporteur 2010 | -1,2 | -1,2 | | -1,2 |
| Ajustements relatifs aux revenus de point à point du Transporteur 2011 | -8,4 | -8,4 | | -8,4 |
| COÛTS DE DISTRIBUTION & SERVICES À LA CLIENTÈLE | 3 209,1 | 3 161,8 | -88,1 | 3 073,6 |
| Charges d'exploitation | 1 382,0 | 1 382,0 | -42,6 | 1 339,4 |
| • Charges brutes directes | 1 192,1 | 1 192,1 | -25,1 | 1 167,0 |
| Masse salariale | 710,8 | 710,8 | 0,0 | 710,8 |
| Salaire de base | 508,8 | 508,8 | | 508,8 |
| Temps supplémentaire | 44,6 | 44,6 | | 44,6 |
| Primes et revenus divers | 45,0 | 45,0 | | 45,0 |
| Régime d'intéressement corporatif | 15,3 | 15,3 | | 15,3 |
| Rémunération incitative selon la performance | 5,8 | 5,8 | | 5,8 |
| Autres primes | 23,9 | 23,9 | | 23,9 |
| Avantages sociaux | 112,4 | 112,4 | | 112,4 |
| Avantages sociaux - Coût de retraite | 45,8 | 45,8 | | 45,8 |
| Compte d'écarts - Coût de retraite | -31,3 | -31,3 | | -31,3 |
| Avantages sociaux - Autres | 83,8 | 83,8 | | 83,8 |
| Autres avantages complémentaires de retraite - Retraités | 14,1 | 14,1 | | 14,1 |
| Autres charges directes | 481,3 | 481,3 | -25,1 | 456,2 |
| Dépenses de personnel et indemnités | 22,2 | 22,2 | | 22,2 |
| Services externes et ressources financières | 332,7 | 332,7 | -25,1 | 307,6 |
| Services externes | 219,6 | 219,6 | -3,0 | 216,6 |
| Services professionnels | 42,6 | 42,6 | | 42,6 |
| Maîtrise de la végétation | 62,5 | 62,5 | | 62,5 |
| Courrier, messagerie | 18,4 | 18,4 | | 18,4 |
| Autres | 96,1 | 96,1 | -3,0 | 93,1 |
| Ressources financières | 113,1 | 113,1 | -22,1 | 91,0 |
| Mauvaises créances | 76,0 | 76,0 | | 76,0 |
| Comptes à recevoir, intérêts et autres* | 5,4 | 5,4 | -2,0 | 3,4 |
| Provision - pannes majeures | 8,0 | 8,0 | | 8,0 |
| CFR - Projets majeurs | 23,7 | 23,7 | -20,1 | 3,6 |
| CFR - Projet OSC | 16,1 | 16,1 | | 16,1 |
| CFR - Projet CATVAR | 2,1 | 2,1 | -2,1 | 0,0 |
| CFR - Projet LAD | 5,5 | 5,5 | -18,0 | -12,5 |
| Stock, achats et locations | 126,4 | 126,4 | | 126,4 |

(suite du tableau à la page suivante)

* L'ajustement correspond à la charge de désactualisation - Impact IFRS.

| COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS | R-3776-2011 | | D-2012-024 | |
|--|-------------|---------------------------|-------------|----------|
| | Demande | Révisé 18 janvier 2012 | Ajustements | Décision |
| • Charges de services partagés | 521,9 | 521,9 | 0,0 | 521,9 |
| Centre de services partagés | 166,1 | 166,1 | 0,0 | 166,1 |
| Acquisition | 6,0 | 6,0 | | 6,0 |
| Immobilier | 68,0 | 68,0 | | 68,0 |
| Gestion du matériel | 36,7 | 36,7 | | 36,7 |
| Alimentation et hébergement | 0,2 | 0,2 | | 0,2 |
| Services alimentaires | 1,4 | 1,4 | | 1,4 |
| Transport aérien | 1,8 | 1,8 | | 1,8 |
| Gestion documentaire | 5,0 | 5,0 | | 5,0 |
| Services de transport | 47,0 | 47,0 | | 47,0 |
| Groupe Technologie | 235,3 | 235,3 | 0,0 | 235,3 |
| Télécommunications | 74,7 | 74,7 | | 74,7 |
| Radios mobiles | 23,6 | 23,6 | | 23,6 |
| Centre d'appel, consoles téléphoniques et autres | 18,8 | 18,8 | | 18,8 |
| Sécurité cybernétique | 1,3 | 1,3 | | 1,3 |
| Communication de base | 26,5 | 26,5 | | 26,5 |
| Conduite du réseau | 3,6 | 3,6 | | 3,6 |
| Postes et centrales | 0,9 | 0,9 | | 0,9 |
| Innovation | 25,6 | 25,6 | | 25,6 |
| Innovation technologique | 20,4 | 20,4 | | 20,4 |
| Soutien technique | 5,2 | 5,2 | | 5,2 |
| Technologies de l'information | 135,0 | 135,0 | | 135,0 |
| Sécurité cybernétique | 7,1 | 7,1 | | 7,1 |
| Services de base | 13,3 | 13,3 | | 13,3 |
| Services de bureautique | 20,4 | 20,4 | | 20,4 |
| Services de développement | 33,0 | 33,0 | | 33,0 |
| Services d'exploitation | 61,2 | 61,2 | | 61,2 |
| Unités corporatives | 112,3 | 112,3 | 0,0 | 112,3 |
| Finances | 19,3 | 19,3 | | 19,3 |
| Ressources humaines | 79,3 | 79,3 | | 79,3 |
| Affaires corporatives et secrétariat général | 13,7 | 13,7 | | 13,7 |
| Sécurité industrielle | 7,4 | 7,4 | | 7,4 |
| Affaires juridiques | 5,0 | 5,0 | | 5,0 |
| Autres unités | 1,3 | 1,3 | | 1,3 |
| Hydro-Québec TransÉnergie | 4,0 | 4,0 | 0,0 | 4,0 |
| Hydro-Québec Production | 1,9 | 1,9 | 0,0 | 1,9 |
| Hydro-Québec Équipement | 1,8 | 1,8 | 0,0 | 1,8 |
| Compte d'écarts - Coût de retraite | -6,9 | -6,9 | 0,0 | -6,9 |
| Rendement des fournisseurs | 7,4 | 7,4 | 0,0 | 7,4 |
| Centre de services partagés | 2,7 | 2,7 | | 2,7 |
| Groupe Technologie | 4,7 | 4,7 | | 4,7 |

(suite du tableau à la page suivante)

| COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS | R-3776-2011 | | D-2012-024 | |
|--|-------------------|---------------------------|-----------------|-------------------|
| | Demande | Révisé 18 janvier 2012 | Ajustements | Décision |
| • Coûts capitalisés | -368,4 | -368,4 | 0,0 | -368,4 |
| Prestations de travail | -317,3 | -317,3 | | -317,3 |
| Prestations de travail | -323,6 | -323,6 | | -323,6 |
| Compte d'écarts - Coût de retraite | 6,3 | 6,3 | | 6,3 |
| Gestion de matériel | -51,1 | -51,1 | | -51,1 |
| Autres | | | | |
| • Frais corporatifs | 36,4 | 36,4 | -3,0 | 33,4 |
| Frais corporatifs | 37,5 | 37,5 | -3,0 | 34,5 |
| Compte d'écarts - Coût de retraite | -1,1 | -1,1 | | -1,1 |
| • Réduction globale des charges d'exploitation (voir détail au tableau 2.1) | | | -14,5 | -14,5 |
| Autres charges | 1 054,2 | 1 054,2 | -8,5 | 1 045,7 |
| • Achats de combustible | 83,6 | 83,6 | 0,0 | 83,6 |
| Achats de combustible | 92,0 | 92,0 | | 92,0 |
| Compte de frais reportés 2009 | | | | 0,0 |
| Compte de frais reportés 2010 | -7,9 | -7,9 | | -7,9 |
| Compte de frais reportés 2011 | -0,5 | -0,5 | | -0,5 |
| • Amortissement et déclassement | 915,0 | 915,0 | 14,4 | 929,4 |
| Immobilisations en exploitation | 568,9 | 568,9 | | 568,9 |
| Contrats de location-financement | 2,3 | 2,3 | | 2,3 |
| Actifs incorporels | 72,4 | 72,4 | | 72,4 |
| Frais reportés | 174,3 | 174,3 | 10,9 | 185,2 |
| Programmes commerciaux | 1,1 | 1,1 | -1,1 | 0,0 |
| PGÉE | 115,9 | 115,9 | | 115,9 |
| Programmes en efficacité énergétique - AEE | 13,7 | 13,7 | | 13,7 |
| Étalement de la radiation du solde ATPC / PTPC | 42,7 | 42,7 | -42,7 | 0,0 |
| Autres* | 0,9 | 0,9 | 54,7 | 55,6 |
| Coûts nets liés aux sorties d'actifs | 50,0 | 50,0 | 3,5 | 53,5 |
| Compte de nivellement de température | 43,4 | 43,4 | | 43,4 |
| Tarif maintien de la charge | 3,7 | 3,7 | | 3,7 |
| • Compte de frais reportés - Projets majeurs | 1,4 | 1,4 | -22,9 | -21,5 |
| Projet OSC | 0,0 | 0,0 | | 0,0 |
| Projet CATVAR | 1,0 | 1,0 | | 1,0 |
| Projet LAD | 0,4 | 0,4 | -22,9 | -22,5 |
| • Taxes | 54,2 | 54,2 | 0,0 | 54,2 |
| Services publics | 40,4 | 40,4 | | 40,4 |
| Municipales et scolaires | 13,8 | 13,8 | | 13,8 |
| Rendement de la base de tarification** et charge de désactualisation | 772,9 | 725,6 | -37,0 | 688,5 |
| • Charge de désactualisation | | | 2,0 | 2,0 |
| • Capitaux empruntés (frais financiers réglementés) | 487,7 | 487,7 | -26,2 | 461,4 |
| • Capitaux propres (bénéfice réglementé) | 285,3 | 237,9 | -12,8 | 225,1 |
| Taux de rendement de la base de tarification | 7,24% | 6,80% | 6,80% | 6,80% |
| Coût de la dette | 7,03% | 7,03% | 7,03% | 7,03% |
| Taux de rendement | 7,64% | 6,37% | 6,37% | 6,37% |
| Base de tarification (moyenne 13 mois) | 10 672,376 | 10 672,376 | -574,224 | 10 098,152 |

* L'ajustement correspond au recouvrement intégral du coût non amorti des services passés.

** Le rendement est calculé sur la moyenne 13 soldes de la base de tarification avant l'ajustement relatif au projet LAD puisque le rendement associé à ce dernier est viré au compte de frais reportés (voir ajustement à la rubrique Autres charges, détail au tableau 2.1).

5 BASE DE TARIFICATION 2012 (version révisée de la pièce HQD-8, document 1)

| (en milliers de \$) | 1er janvier | 31 janvier | 29 février | 31 mars | 30 avril | 31 mai | 30 juin | 31 juillet | 31 août | 30 septembre | 31 octobre | 30 novembre | 31 décembre | Moyenne | Moyenne | Écart demande |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|---------------|
| | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Demande initiale | vs décision |
| Immobilisations en exploitation | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Équipements de mesurage | 598 055 | 596 461 | 594 785 | 593 243 | 591 541 | 590 163 | 589 168 | 600 633 | 611 501 | 623 078 | 634 788 | 646 443 | 657 663 | 609 808 | 609 809 | 0 |
| Postes de distribution | 62 306 | 62 306 | 62 306 | 62 306 | 62 306 | 62 306 | 62 306 | 62 306 | 62 306 | 62 306 | 62 306 | 62 306 | 62 306 | 62 306 | 62 306 | 0 |
| Lignes aériennes de distribution | 8 562 709 | 8 583 694 | 8 603 880 | 8 627 151 | 8 647 979 | 8 671 967 | 8 698 061 | 8 751 021 | 8 774 459 | 8 805 759 | 8 839 765 | 8 874 515 | 8 918 972 | 8 719 995 | 8 719 995 | 0 |
| Lignes souterraines de distribution | 3 518 692 | 3 526 858 | 3 534 723 | 3 543 487 | 3 551 689 | 3 561 544 | 3 572 189 | 3 583 594 | 3 592 785 | 3 606 604 | 3 621 626 | 3 636 902 | 3 669 327 | 3 578 463 | 3 578 463 | 0 |
| Réseaux autonomes | 1 012 594 | 1 013 285 | 1 013 973 | 1 014 887 | 1 015 957 | 1 017 463 | 1 020 734 | 1 021 925 | 1 023 372 | 1 026 574 | 1 029 864 | 1 033 181 | 1 036 376 | 1 021 553 | 1 021 553 | 0 |
| Autres actifs de réseaux | 19 795 | 19 795 | 19 795 | 19 795 | 19 795 | 19 795 | 19 795 | 19 795 | 19 795 | 19 795 | 19 795 | 19 795 | 19 795 | 19 795 | 19 795 | 0 |
| Actifs de soutien | 1 321 212 | 1 321 576 | 1 321 808 | 1 322 619 | 1 323 526 | 1 325 677 | 1 327 778 | 1 329 915 | 1 331 803 | 1 337 705 | 1 343 828 | 1 349 862 | 1 356 562 | 1 331 836 | 1 331 836 | 0 |
| Total | 15 095 363 | 15 123 975 | 15 151 270 | 15 183 488 | 15 212 793 | 15 248 915 | 15 290 031 | 15 369 189 | 15 416 021 | 15 481 821 | 15 551 972 | 15 623 004 | 15 721 001 | 15 343 756 | 15 343 757 | 0 |
| <i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i> | | 28 612 | 27 295 | 32 218 | 29 305 | 36 122 | 41 116 | 79 158 | 46 832 | 65 800 | 70 151 | 71 032 | 97 997 | | | |
| Amortissement cumulé | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Équipements de mesurage | 358 935 | 358 446 | 357 966 | 357 496 | 357 858 | 358 228 | 358 610 | 359 003 | 359 458 | 359 973 | 360 549 | 361 187 | 361 892 | 359 199 | 359 200 | 0 |
| Postes de distribution | 58 593 | 58 633 | 58 673 | 58 713 | 58 753 | 58 794 | 58 834 | 58 874 | 58 914 | 58 954 | 58 994 | 59 034 | 59 074 | 58 834 | 58 834 | 0 |
| Lignes aériennes de distribution | 3 837 897 | 3 861 659 | 3 885 478 | 3 909 355 | 3 933 296 | 3 957 295 | 3 981 360 | 4 005 498 | 4 029 778 | 4 054 123 | 4 078 553 | 4 103 077 | 4 127 694 | 3 981 928 | 3 981 928 | 0 |
| Lignes souterraines de distribution | 1 193 545 | 1 203 618 | 1 213 718 | 1 223 843 | 1 233 996 | 1 244 177 | 1 254 388 | 1 264 632 | 1 274 912 | 1 285 220 | 1 295 571 | 1 305 965 | 1 316 405 | 1 254 615 | 1 254 615 | 0 |
| Réseaux autonomes | 569 979 | 571 540 | 573 105 | 574 672 | 576 244 | 577 820 | 579 402 | 580 995 | 582 592 | 584 195 | 585 809 | 587 434 | 589 069 | 579 450 | 579 451 | 0 |
| Autres actifs de réseaux | 10 187 | 10 243 | 10 299 | 10 356 | 10 412 | 10 468 | 10 524 | 10 580 | 10 636 | 10 692 | 10 749 | 10 805 | 10 861 | 10 524 | 10 524 | 0 |
| Actifs de soutien | 683 052 | 685 064 | 687 105 | 689 173 | 691 272 | 693 399 | 695 562 | 697 761 | 699 999 | 702 270 | 704 590 | 706 962 | 709 383 | 695 815 | 695 815 | 0 |
| Total | 6 712 188 | 6 749 203 | 6 786 344 | 6 823 608 | 6 861 831 | 6 900 181 | 6 938 680 | 6 977 343 | 7 016 289 | 7 055 427 | 7 094 815 | 7 134 464 | 7 174 378 | 6 940 385 | 6 940 386 | 0 |
| <i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i> | | 37 015 | 37 141 | 37 264 | 38 223 | 38 350 | 38 499 | 38 663 | 38 946 | 39 138 | 39 388 | 39 649 | 39 914 | | | |
| Valeur nette | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Équipements de mesurage | 239 120 | 238 015 | 236 819 | 235 747 | 233 683 | 231 935 | 230 558 | 241 630 | 252 043 | 263 105 | 274 239 | 285 256 | 295 771 | 250 609 | 250 609 | 0 |
| Postes de distribution | 3 713 | 3 673 | 3 633 | 3 593 | 3 553 | 3 512 | 3 472 | 3 432 | 3 392 | 3 352 | 3 312 | 3 272 | 3 232 | 3 472 | 3 472 | 0 |
| Lignes aériennes de distribution | 4 724 812 | 4 722 035 | 4 718 402 | 4 717 796 | 4 714 683 | 4 714 672 | 4 716 701 | 4 745 523 | 4 744 681 | 4 751 636 | 4 761 212 | 4 771 438 | 4 791 278 | 4 738 067 | 4 738 067 | 0 |
| Lignes souterraines de distribution | 2 325 147 | 2 323 240 | 2 321 005 | 2 319 644 | 2 317 693 | 2 317 367 | 2 317 801 | 2 318 962 | 2 317 873 | 2 321 384 | 2 326 055 | 2 330 937 | 2 352 922 | 2 323 849 | 2 323 849 | 0 |
| Réseaux autonomes | 442 615 | 441 745 | 440 868 | 440 215 | 439 713 | 439 643 | 441 332 | 440 930 | 440 780 | 442 379 | 444 055 | 445 747 | 447 307 | 442 103 | 442 103 | 0 |
| Autres actifs de réseaux | 9 608 | 9 552 | 9 496 | 9 439 | 9 383 | 9 327 | 9 271 | 9 215 | 9 159 | 9 103 | 9 046 | 8 990 | 8 934 | 9 271 | 9 271 | 0 |
| Actifs de soutien | 638 160 | 636 512 | 634 703 | 633 446 | 632 254 | 632 278 | 632 216 | 632 154 | 631 804 | 635 435 | 639 238 | 642 900 | 647 179 | 636 021 | 636 022 | 0 |
| Total | 8 383 175 | 8 374 772 | 8 364 926 | 8 359 880 | 8 350 962 | 8 348 734 | 8 351 351 | 8 391 846 | 8 399 732 | 8 426 394 | 8 457 157 | 8 488 540 | 8 546 623 | 8 403 391 | 8 403 392 | 0 |
| Contrat de location-financement | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Valeur actualisée | 39 937 | 39 986 | 40 034 | 40 099 | 40 180 | 40 293 | 40 391 | 40 472 | 40 585 | 40 828 | 41 071 | 41 314 | 41 557 | 40 519 | 40 519 | 0 |
| Amortissement cumulé | 8 154 | 8 346 | 8 537 | 8 729 | 8 922 | 9 114 | 9 307 | 9 500 | 9 693 | 9 887 | 10 081 | 10 277 | 10 473 | 9 309 | 9 309 | 0 |
| Valeur nette | 31 783 | 31 640 | 31 497 | 31 370 | 31 258 | 31 179 | 31 084 | 30 972 | 30 892 | 30 941 | 30 990 | 31 037 | 31 084 | 31 210 | 31 210 | 0 |

| (en milliers de \$) | 1er janvier | 31 janvier | 29 février | 31 mars | 30 avril | 31 mai | 30 juin | 31 juillet | 31 août | 30 septembre | 31 octobre | 30 novembre | 31 décembre | Moyenne Projetée | Moyenne Demande initiale | Écart demande vs décision |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|---------------------|-----------------------------|------------------------------|
| | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | Projetée | | | |
| Actifs incorporels en exploitation | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Logiciels | 652 115 | 654 543 | 656 888 | 662 691 | 664 982 | 667 684 | 689 692 | 693 646 | 696 849 | 705 980 | 737 772 | 741 966 | 751 954 | 690 518 | 690 519 | 0 |
| Autres actifs incorporels | 39 451 | 39 451 | 39 451 | 39 451 | 39 451 | 39 451 | 39 451 | 39 451 | 39 451 | 39 451 | 39 451 | 39 451 | 39 501 | 39 455 | 39 455 | 0 |
| Total | 691 566 | 693 994 | 696 319 | 702 142 | 704 433 | 707 135 | 729 143 | 733 097 | 736 300 | 745 431 | 777 223 | 781 417 | 791 455 | 729 973 | 729 974 | 0 |
| <i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i> | | 2 428 | 2 325 | 5 823 | 2 291 | 2 702 | 22 008 | 3 954 | 3 203 | 9 131 | 31 792 | 4 194 | 10 038 | | | |
| Amortissement cumulé | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Logiciels | 318 217 | 323 563 | 328 949 | 334 374 | 339 897 | 345 457 | 351 063 | 357 035 | 363 073 | 369 164 | 367 001 | 374 069 | 381 207 | 350 236 | 350 236 | 0 |
| Autres actifs incorporels | 12 913 | 12 995 | 13 077 | 13 159 | 13 240 | 13 322 | 13 404 | 13 486 | 13 568 | 13 650 | 13 732 | 13 814 | 13 896 | 13 404 | 13 404 | 0 |
| Total | 331 130 | 336 558 | 342 026 | 347 533 | 353 137 | 358 779 | 364 467 | 370 521 | 376 641 | 382 814 | 380 733 | 387 883 | 395 103 | 363 640 | 363 640 | 0 |
| <i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i> | | 5 428 | 5 468 | 5 507 | 5 604 | 5 642 | 5 688 | 6 054 | 6 120 | 6 173 | (2 081) | 7 150 | 7 220 | | | |
| Valeur nette | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Logiciels | 333 897 | 330 980 | 327 919 | 328 316 | 325 086 | 322 227 | 338 629 | 336 612 | 333 776 | 336 816 | 370 771 | 367 897 | 370 747 | 340 282 | 340 283 | 0 |
| Autres actifs incorporels | 26 538 | 26 456 | 26 374 | 26 292 | 26 211 | 26 129 | 26 047 | 25 965 | 25 883 | 25 801 | 25 719 | 25 637 | 25 605 | 26 051 | 26 051 | 0 |
| Total | 360 436 | 357 436 | 354 293 | 354 609 | 351 296 | 348 356 | 364 676 | 362 576 | 359 659 | 362 617 | 396 490 | 393 534 | 396 352 | 366 333 | 366 333 | 0 |
| Frais reportés | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Programmes commerciaux | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 059 | (3 059) |
| Programmes et activités en efficacité énergétiques | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Plan global en efficacité énergétique | 891 148 | 881 488 | 871 828 | 862 168 | 852 508 | 842 848 | 833 188 | 823 528 | 813 868 | 804 208 | 794 548 | 784 888 | 950 213 | 846 648 | 847 133 | (485) |
| Programmes et activités de l'AAÉ | 120 092 | 118 951 | 117 809 | 116 668 | 115 526 | 114 385 | 113 243 | 112 102 | 110 960 | 109 819 | 108 677 | 107 536 | 135 948 | 115 516 | 115 516 | 0 |
| Frais reportés du tarif BT | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Actif au titre des prestations constituées | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 490 795 | (490 795) |
| Contributions à des projets de raccordement | 52 734 | 52 597 | 52 460 | 67 189 | 66 262 | 66 094 | 65 926 | 65 561 | 65 393 | 65 226 | 65 058 | 64 891 | 137 769 | 68 243 | 68 243 | 0 |
| Frais reportés - Compte de nivellement | 126 298 | 126 298 | 126 298 | 126 298 | 126 298 | 126 298 | 126 298 | 126 298 | 126 298 | 126 298 | 126 298 | 126 298 | 126 298 | 126 298 | 126 298 | 0 |
| Contributions à des postes de départ privés | (22 556) | (22 475) | (22 395) | (22 314) | (22 233) | (22 153) | (22 072) | (21 991) | (21 911) | (21 830) | (21 749) | (21 669) | (154 179) | (32 271) | (32 271) | 0 |
| Total | 1 167 716 | 1 156 858 | 1 146 000 | 1 150 008 | 1 138 361 | 1 127 472 | 1 116 583 | 1 105 497 | 1 094 609 | 1 083 720 | 1 072 832 | 1 061 944 | 1 196 049 | 1 124 434 | 1 618 773 | (494 339) |
| Remboursement gouvernemental | 26 111 | 25 504 | 25 504 | 25 504 | 24 886 | 24 886 | 24 886 | 24 257 | 24 257 | 24 257 | 23 616 | 23 616 | 23 616 | 24 685 | 24 685 | 0 |
| Fonds de roulement | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Encaisse | 35 708 | 20 861 | 20 861 | 20 861 | 20 861 | 20 861 | 20 861 | 20 861 | 20 861 | 20 861 | 20 861 | 20 861 | 20 861 | 22 003 | 101 888 | (79 885) |
| Matériaux, combustibles et fournitures | 120 461 | 122 065 | 123 996 | 124 095 | 126 083 | 128 919 | 129 479 | 128 621 | 127 986 | 128 497 | 128 413 | 127 016 | 123 614 | 126 096 | 126 096 | 0 |
| Total | 156 169 | 142 926 | 144 857 | 144 956 | 146 944 | 149 780 | 150 340 | 149 482 | 148 847 | 149 358 | 149 274 | 147 877 | 144 475 | 148 099 | 227 984 | (79 885) |
| TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION | 10 125 390 | 10 089 136 | 10 067 077 | 10 066 328 | 10 043 707 | 10 030 407 | 10 038 919 | 10 064 630 | 10 057 996 | 10 077 287 | 10 130 358 | 10 146 547 | 10 338 199 | 10 098 152 | 10 672 376 | (574 224) |
| Ajustement - LAD | (6 933) | (7 165) | (7 394) | (7 621) | (7 024) | (6 424) | (24 888) | (36 340) | (47 762) | (59 183) | (70 603) | (82 022) | (93 433) | (35 138) | 0 | (35 138) |
| TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION - EXCLUANT LAD | 10 118 457 | 10 081 971 | 10 059 683 | 10 058 707 | 10 036 683 | 10 023 983 | 10 014 031 | 10 028 290 | 10 010 234 | 10 018 104 | 10 059 755 | 10 064 525 | 10 244 766 | 10 063 014 | 10 672 376 | (609 362) |

6 ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE 2012 (version révisée du tableau 3 de la pièce HQD-8, document 3)

| DESCRIPTION DES VARIABLES | DÉPENSES 2012 (en k\$) (1) | Net* (2) | TAUX ((2) / 365 IRS) (3) | ENCAISSE ((1) * (3)) (en k\$) (4) |
|--|-------------------------------------|-------------|----------------------------------|--|
| CHARGES D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN | | | | |
| Salaires | 210 303 | 29,56 | 8,10% | 17 032 |
| Remises gouvernementales | 183 302 | 22,56 | 6,18% | 11 330 |
| Autres dépenses | <u>403 443</u> | 14,08 | 3,86% | 15 565 |
| | 797 047 | | | |
| TAXES | | | | |
| Taxe sur les services publics (TSP) | 40 420 | 169,55 | 46,45% | 18 775 |
| Taxes municipales et scolaires | 13 760 | 108,61 | 29,76% | 4 094 |
| ACHATS | | | | |
| Achats d'électricité | 5 109 200 | 12,50 | 3,43% | 174 995 |
| Achats de services de transport | 2 583 900 | 12,50 | 3,43% | 88 520 |
| Achats de combustible | 83 634 | 12,54 | 3,44% | 2 873 |
| EFFET DES TAXES À LA CONSOMMATION | | | | (59 478) |
| Provision pour créances douteuses | | | | (252 848) |
| TOTAL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE | | | | 20 861 |

* Les délais de décaissement ont été révisés pour refléter la baisse de la provision réglementaire suite à l'ajustement tarifaire.

7 SOMMAIRE DES INVESTISSEMENTS 2012 (version révisée du tableau 1 de la pièce HQD-8, document 5)

| SOMMAIRE DES INVESTISSEMENTS 2012 (M\$) | | | | | | | |
|--|--|------------------------------------|--------------------|---|---------------------------|--------------|--------------------|
| Catégories | Investissements autorisés avant entrée en vigueur art. 73 | AUTORISATION SPÉCIFIQUE | | DEMANDE D'AUTORISATION | | | Grand total |
| | | Projets majeurs > 10 M\$ | | Autres investissements < 10 M\$ | | | |
| | | Autorisés | À autoriser | Réseau intégré | Réseaux non reliés | Total | |
| Maintien des actifs | | 13,9 | 97,5 | 255,4 | 29,4 | 284,8 | 396,1 |
| Réseau de distribution | | | 0,6 | 146,5 | 3,1 | 149,6 | 150,2 |
| Centrale de production | | | | | 23,5 | 23,5 | 23,5 |
| Réseau de transport | | | 7,6 | | 2,2 | 2,2 | 9,8 |
| Mesurage et relève | | | 89,3 | 16,9 | | 16,9 | 106,2 |
| Bâtiments administratifs | | | | 35,9 | | 35,9 | 35,9 |
| Matériel roulant | | | | 30,5 | | 30,5 | 30,5 |
| Autres actifs de soutien | | 13,9 | | 25,6 | 0,6 | 26,2 | 40,0 |
| Amélioration de la qualité | | 24,8 | | 25,9 | 1,4 | 27,3 | 52,1 |
| Croissance de la demande * | | 93,6 | 6,4 | 323,0 | 13,0 | 336,0 | 436,0 |
| Respect des exigences | 10,0 | 1,5 | | 57,0 | 0,4 | 57,4 | 68,9 |
| Total | 10,0 | 133,8 | 103,9 | 661,3 | 44,2 | 705,4 | 953,1 |

* : Révisé pour refléter le retrait du projet relatif à la « permanentisation » de la centrale thermique à Shefferville.

8 TABLEAUX RELATIFS À L'ANALYSE FINANCIÈRE DU PGÉÉ (version révisée des tableaux 6.8 et 6.9 de la pièce HQD-8, document 8)

ANALYSE FINANCIÈRE IMPACT SUR LES REVENUS REQUIS DU DISTRIBUTEUR (M\$ COURANTS)

| GLOBAL RÉSIDENTIEL | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Coûts évités par le Distributeur | -6,7 | -18,9 | -29,0 | -40,2 | -47,3 | -46,5 | -45,0 | -42,6 | -38,5 | -33,5 |
| Pertes de revenus | 8,8 | 25,0 | 40,1 | 55,6 | 66,3 | 68,1 | 68,6 | 64,8 | 58,0 | 50,0 |
| Charges d'exploitation | 15,9 | 11,4 | 10,9 | 10,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Impact du compte de frais reportés | 1,5 | 9,1 | 14,5 | 19,3 | 22,8 | 21,9 | 21,0 | 20,0 | 19,1 | 18,1 |
| Impact sur les revenus requis du Distributeur | 19,5 | 26,6 | 36,5 | 45,2 | 41,9 | 43,5 | 44,6 | 42,2 | 38,6 | 34,6 |
| GLOBAL AFFAIRES | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| Coûts évités par le Distributeur | -3,5 | -15,6 | -31,2 | -50,4 | -65,7 | -66,8 | -67,6 | -68,3 | -69,0 | -70,0 |
| Pertes de revenus | 5,0 | 22,7 | 47,1 | 76,0 | 99,0 | 104,4 | 109,7 | 111,6 | 113,5 | 115,9 |
| Charges d'exploitation | 2,3 | 3,0 | 3,2 | 3,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Impact du compte de frais reportés | 2,2 | 14,8 | 30,2 | 46,6 | 60,0 | 57,6 | 55,2 | 52,7 | 50,3 | 47,8 |
| Impact sur les revenus requis du Distributeur | 6,0 | 24,8 | 49,4 | 75,7 | 93,3 | 95,2 | 97,2 | 96,0 | 94,7 | 93,7 |
| GLOBAL INDUSTRIEL | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| Coûts évités par le Distributeur | -4,7 | -13,7 | -24,6 | -39,6 | -48,9 | -49,9 | -50,9 | -51,9 | -52,9 | -54,0 |
| Pertes de revenus | 5,7 | 16,9 | 30,8 | 48,4 | 58,5 | 60,6 | 62,8 | 64,2 | 65,6 | 67,1 |
| Charges d'exploitation | 2,0 | 2,4 | 3,4 | 3,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Impact du compte de frais reportés | 1,3 | 8,3 | 15,1 | 23,8 | 30,4 | 29,1 | 27,9 | 26,6 | 25,4 | 24,2 |
| Impact sur les revenus requis du Distributeur | 4,3 | 13,8 | 24,7 | 36,0 | 39,9 | 39,8 | 39,7 | 38,9 | 38,1 | 37,3 |
| TRONC COMMUN & AUTRES | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| Coûts évités par le Distributeur | 0 | -1 | -1 | -3 | -4 | -4 | -4 | -4 | -4 | -4 |
| Pertes de revenus | 0 | 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 7 |
| Charges d'exploitation | 24 | 33 | 34 | 38 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Impact du compte de frais reportés | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 4 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Impact sur les revenus requis du Distributeur | 24,1 | 34,3 | 36,1 | 42,0 | 5,5 | 5,6 | 5,8 | 5,7 | 5,7 | 5,7 |
| GRAND TOTAL | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| Coûts évités par le Distributeur | -15,0 | -48,9 | -86,3 | -132,7 | -165,4 | -166,8 | -167,2 | -166,6 | -164,3 | -161,4 |
| Pertes de revenus | 19,7 | 65,5 | 120,2 | 183,9 | 229,1 | 238,8 | 247,2 | 246,8 | 243,6 | 239,6 |
| Charges d'exploitation | 44,1 | 49,8 | 51,1 | 55,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Impact du compte de frais reportés | 5,1 | 33,1 | 61,7 | 92,6 | 116,9 | 112,1 | 107,4 | 102,6 | 97,8 | 93,1 |
| Impact sur les revenus requis du Distributeur (RI) | 53,9 | 99,5 | 146,7 | 198,9 | 180,6 | 184,1 | 187,4 | 182,9 | 177,2 | 171,3 |
| Impact sur les revenus requis du Distributeur (RA) | 0,01 | 0,02 | 0,04 | 0,02 | -0,01 | -0,02 | -0,03 | -0,04 | -0,05 | -0,05 |
| Impact net sur les tarifs (M\$) | 53,9 | 99,5 | 146,7 | 198,9 | 180,6 | 184,1 | 187,3 | 182,9 | 177,1 | 171,3 |

Notes : Les totaux et les sous-totaux peuvent être différents de la somme des données en raison des arrondis. Le programme de chauffe-eau à trois éléments est inclus au marché résidentiel.
RI : réseau intégré RA : réseaux autonomes.

IMPACT EN 2012 ASSOCIÉ AUX DÉPENSES DE MISE EN ŒUVRE DU PGÉÉ¹ SUR LE COUT DE SERVICE DU DISTRIBUTEUR (EN M\$)

| | Pièces dans R-3776-2011 | R-3776-2011 (A) | D-2012-024 (B) | Écarts (B) - (A) |
|--|----------------------------|--------------------|-------------------|---------------------|
| Frais reportés inclus dans la base de tarification (moyenne 13 mois) | HQD-08-01 | 847,1 | 846,6 | -0,5 (1) |
| Taux de rendement 2012 sur la base de tarification | HQD-02-03 | 7,243% | 6,799% | -0,444% (2) |
| Rendement sur le compte de frais reportés (3) = (1)*(2) | | 61,4 | 57,6 | -3,8 (3) |
| Amortissement du PGÉÉ pour 2012 | HQD-07-11 | 115,9 | 115,9 | 0,0 (4) |
| Sous-total (5) = (3)+(4) | | 177,3 | 173,5 | -3,8 (5) |
| Portion non capitalisable du PGÉÉ | HQD-07-01 | 51,9 | 44,1 | -7,8 (6) |
| Impact total sur le coût de service 2012 (5)+(6) | | 229,2 | 217,6 | -11,6 |

¹ Excluant les dépenses de l'Agence de l'efficacité énergétique

9 REVENUS AUTRES QUE VENTES D'ÉLECTRICITÉ 2012
(version révisée du tableau 1 de la pièce HQD-9, Document 1)

| (en millions de \$) | Demande R-3776-2011 | Ajustements | Décision D-2012-024 |
|--|------------------------|-------------|------------------------|
| Facturation externe émise | 94,8 | 10,0 | 104,8 |
| Frais d'administration | 63,3 | 6,0 | 69,3 |
| Frais de gestion et d'ouverture de dossier | 15,7 | | 15,7 |
| Frais de mise sous tension | 10,0 | 3,0 | 13,0 |
| Frais d'interruption de service | 2,0 | | 2,0 |
| Subtilisation d'énergie | 1,8 | 1,0 | 2,8 |
| Divers | 2,0 | | 2,0 |
| Facturation interne émise | 74,8 | 0,0 | 74,8 |
| Refacturation d'espaces | 37,6 | | 37,6 |
| Location de conduits | 2,2 | | 2,2 |
| Mesurage | 0,5 | | 0,5 |
| Expertise et autres | 3,8 | | 3,8 |
| Facturation de l'électricité aux entités affiliées | 30,7 | | 30,7 |
| Récupération de coûts | 38,3 | 0,0 | 38,3 |
| Pose d'attaches, espace poteaux, conduits | 22,6 | | 22,6 |
| Réclamations aux tiers et autres | 15,7 | | 15,7 |
| Crédits d'intérêts reliés au remboursement gouvernemental | 1,8 | 0,0 | 1,8 |
| REVENUS AUTRES QUE VENTES D'ÉLECTRICITÉ | 209,7 | 10,0 | 219,7 |

**10 IMPACT SUR L'INDICE D'INTERFINANCEMENT D'UNE BAISSE TARIFAIRE
UNIFORME (version révisée du tableau 1 de la pièce HQD-12, document 2)**

| | Revenus requis 2012 | Revenus prévus 2012 avant baisse | Indice d'inter- financement avant baisse | Revenus prévus après baisse du 1 ^{er} janvier 2012 | Indice d'inter- financement après baisse |
|---|------------------------|--|--|--|--|
| | (M\$) | (M\$) | (%) | (M\$) | (%) |
| Domestique | 5 528 | 4 640 | 83,7 | 4 619 | 83,7 |
| Petite puissance | 1 002 | 1 205 | 119,8 | 1 200 | 119,8 |
| Moyenne puissance | 1 594 | 2 087 | 130,5 | 2 078 | 130,5 |
| Grande puissance | 1 524 | 1 748 | 114,3 | 1 740 | 114,3 |
| <i>Total – Tarifs réguliers</i> | 9 649 | 9 680 | 100,0 | 9 637 | 100,0 |
| Contrats spéciaux | 898 | 898 | s.o. | 898 | s.o. |
| Tarifs de gestion de la consommation et d'énergie de secours | 0 | 0 | s.o. | 0 | s.o. |
| <i>Total</i> | 10 547 | 10 578 | s.o. | 10 534 | s.o. |

Note : Les résultats peuvent ne pas correspondre à cause des arrondis.

11 GRILLE DES TARIFS D'ÉLECTRICITÉ AU 1^{er} AVRIL 2012 (version révisée de la pièce HQD-12, document 3)

Grille des tarifs d'électricité
Baisse moyenne de 0,45 % au 1^{er} avril 2012

| Article 1 ^{er} avril 2011 | Article 1 ^{er} avril 2012 | Tarif | Description | Prix 1 ^{er} avril 2011 | Prix 1 ^{er} avril 2012 | Variation 1 ^{er} avril 2012 |
|--|--|--|---|--|--|--|
| 2.6 | 2.6 | <i>D</i> | Redevance d'abonnement par jour 30 premiers kWh par jour Reste de l'énergie Prime de puissance, été (> 50 kW) Prime de puissance, hiver (> 50 kW) | 40,64 € 5,39 € 7,51 € 1,26 \$ 6,21 \$ | 40,64 € 5,32 € 7,51 € 1,26 \$ 6,21 \$ | 0,0% -1,3% 0,0% 0,0% 0,0% |
| 2.18 | 2.18 | <i>DM</i> | Redevance d'abonnement par jour par multiplicateur 30 premiers kWh par jour par multiplicateur Reste de l'énergie Prime de puissance, été (> 50 kW ou 4 kW x multiplicateur) Prime de puissance, hiver (> 50 kW ou 4 kW x multiplicateur) | 40,64 € 5,39 € 7,51 € 1,26 \$ 6,21 \$ | 40,64 € 5,32 € 7,51 € 1,26 \$ 6,21 \$ | 0,0% -1,3% 0,0% 0,0% 0,0% |
| 2.28 | 2.28 | <i>DT</i> | Redevance d'abonnement par jour Prix de l'énergie : T° ≥ -12°C ou -15°C Prix de l'énergie : T° < -12°C ou -15°C Prime de puissance, été (> 50 kW ou 4 kW x multiplicateur) Prime de puissance, hiver (> 50 kW ou 4 kW x multiplicateur) | 40,64 € 4,30 € 18,32 € 1,26 \$ 6,21 \$ | 40,64 € 4,30 € 20,39 € 1,26 \$ 6,21 \$ | 0,0% 0,0% 11,3% 0,0% 0,0% |
| 3.2 | 3.2 | <i>G</i> | Redevance d'abonnement par mois Prime de puissance (> 50 kW) 15 090 premiers kWh par mois Reste de l'énergie Minimum par mois - triphasée | 12,33 \$ 15,54 \$ 8,78 € 4,85 € 36,99 \$ | 12,33 \$ 15,54 \$ 8,73 € 4,85 € 36,99 \$ | 0,0% 0,0% -0,6% 0,0% 0,0% |
| 3.5 | 3.5 | <i>G courte durée</i> | Majoration de la redevance et du montant mensuel minimal Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver | 12,33 \$ 5,55 \$ | 12,33 \$ 5,55 \$ | 0,0% 0,0% |
| 3.7 | 3.7 | <i>Activités d'hiver</i> | Indice de référence au 31 mars 2006 Majoration au 1 ^{er} avril de chaque année à compter de 2006 Indice de majoration de facture au 1 ^{er} avril 2012 = 1,2405 | 1,08 2% | 1,08 2% | s. o. s. o. |
| 4.2 | 4.2 | <i>M</i> | Prime de puissance 210 000 premiers kWh par mois Reste de l'énergie Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée | 13,44 \$ 4,46 € 3,19 € 12,33 \$ 36,99 \$ | 13,44 \$ 4,41 € 3,19 € 12,33 \$ 36,99 \$ | 0,0% -1,1% 0,0% 0,0% 0,0% |
| 4.7 | 4.7 | <i>M courte durée</i> | Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver | 5,55 \$ | 5,55 \$ | 0,0% |
| 4.11 | 4.11 | <i>G-9</i> | Prime de puissance Prix de l'énergie Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée Majoration pour mauvais facteur de puissance | 3,99 \$ 9,12 € 12,33 \$ 36,99 \$ 9,45 \$ | 3,99 \$ 9,06 € 12,33 \$ 36,99 \$ 9,45 \$ | 0,0% -0,7% 0,0% 0,0% 0,0% |
| 4.14 | 4.14 | <i>G-9 courte durée</i> | Majoration du montant mensuel minimal Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver | 12,33 \$ 5,55 \$ | 12,33 \$ 5,55 \$ | 0,0% 0,0% |
| 4.19 | 4.19 | <i>GD</i> | Prime de puissance Prix de l'énergie : été Prix de l'énergie : hiver | 4,89 \$ 5,51 € 14,04 € | 4,89 \$ 5,47 € 13,95 € | 0,0% -0,7% -0,6% |
| 4.26 | 4.26 | <i>Tarif de transition - Fabrication de neige</i> | Indice de référence au 30 avril 1996 Majoration de la facture du client au 1 ^{er} mai de chaque année à compter de 1996 et au 1 ^{er} avril de chaque année à compter de 2005, en sus de la hausse moyenne Prix en vigueur au 1 ^{er} avril 2012 = 14,50 €/kWh (indice = 4,4905) | 1,0 8% | 1,0 8% | s. o. s. o. |
| 4.30 | 4.30 | <i>Tarif de transition - Photosynthèse</i> | Redevance mensuelle Redevance mensuelle sur la puissance contractuelle (par kW) Prix de l'énergie | 34,77 \$ 6,48 € 3,51 € | 34,77 \$ 6,48 € 3,51 € | s. o. s. o. s. o. |
| 4.35 | 4.35 | <i>Tarif de transition - Photosynthèse</i> | Dépassement de plus de 10 % de la puissance contractuelle | 13,50 \$ | 13,50 \$ | s. o. |
| 4.36 | 4.36 | <i>Tarif de transition - Photosynthèse</i> | Indice de référence au 1 ^{er} avril 2005 Majoration au 1 ^{er} avril 2005, 2006 et 2007 en sus de la hausse moyenne Majoration au 1 ^{er} avril de chaque année à compter de 2008, en sus de la hausse moyenne Indice de majoration de facture au 1 ^{er} avril 2012 = 1,8922 | 1,0 5% 8% | 1,0 5% 8% | s. o. s. o. s. o. |
| 4.41 et 4.42 | 4.41 et 4.42 | <i>Rodage de nouveaux équipements</i> | Majoration du prix moyen | 4% | 4% | s. o. |
| 4.55 | 4.55 | <i>Électricité interruptible - Moyenne puissance</i> | Crédit fixe (par kW) Crédit variable (par kWh) | 1,50 \$ 7,00 € | 1,50 \$ 7,00 € | 0,0% 0,0% |
| 4.57 | 4.57 | <i>Électricité interruptible - Moyenne puissance</i> | Pénalité (par kW) | 0,30 \$ | 0,30 \$ | 0,0% |

Grille des tarifs d'électricité
Baisse moyenne de 0,45 % au 1^{er} avril 2012

| Article 1 ^{er} avril 2011 | Article 1 ^{er} avril 2012 | Tarif | Description | Prix 1 ^{er} avril 2011 | Prix 1 ^{er} avril 2012 | Variation 1 ^{er} avril 2012 |
|--|--|---|--|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| 4.64 | 4.64 | <i>Option d'utilisation des groupes électrogènes de secours</i> | Crédit fixe pour la période d'hiver (par kW) | 8,50 \$ | 8,50 \$ | 0,0% |
| | | | Crédit variable (par kWh) | 12,00 € | 12,00 € | 0,0% |
| 4.66 | 4.66 | <i>Option d'utilisation des groupes électrogènes de secours</i> | Pénalité (par kW) | 0,70 \$ | 0,70 \$ | 0,0% |
| | | | Montant pour calcul de la pénalité maximale (par kW) | 2,80 \$ | 2,80 \$ | 0,0% |
| 5.2 | 5.2 | <i>L</i> | Prime de puissance | 12,18 \$ | 12,18 \$ | 0,0% |
| | | | Prix de l'énergie | 2,97 € | 2,95 € | -0,7% |
| 5.5 | 5.5 | <i>L</i> | Prime de dépassement quotidienne | 7,11 \$ | 7,11 \$ | 0,0% |
| | | | Prime de dépassement mensuelle | 21,33 \$ | 21,33 \$ | 0,0% |
| 5.15 | 5.15 | <i>H</i> | Prime de puissance | 4,89 \$ | 4,89 \$ | 0,0% |
| | | | Énergie : autre que jours de semaine en hiver | 4,73 € | 4,69 € | -0,8% |
| | | | Énergie : jours de semaine en hiver | 18,08 € | 18,08 € | 0,0% |
| 5.20 a) | 5.20 a) | <i>LD (option ferme)</i> | Prime de puissance | 4,89 \$ | 4,89 \$ | 0,0% |
| | | | Énergie : autre que jours de semaine en hiver | 4,73 € | 4,69 € | -0,8% |
| | | | Énergie : jours de semaine en hiver | 18,08 € | 18,08 € | 0,0% |
| 5.20 b) | 5.20 b) | <i>LD (option non ferme)</i> | Prime de puissance par jour d'interruptions planifiées | 0,50 \$ | 0,50 \$ | 0,0% |
| | | | Prime de puissance par jour d'interruptions non planifiées | 1,00 \$ | 1,00 \$ | 0,0% |
| | | | Prix de l'énergie | 4,73 € | 4,69 € | -0,8% |
| | | | Maximum par mois - prime de puissance | 4,89 \$ | 4,89 \$ | 0,0% |
| 5.23 | 5.23 | <i>LD (option non ferme)</i> | Prix par kWh consommé sans autorisation | 50 € | 50 € | 0,0% |
| 5.35 | 5.30 | <i>Rodage de nouveaux équipements (12 périodes ou plus)</i> | Majoration maximale du prix moyen | 4% | 4% | s. o. |
| | | | Majoration minimale du prix moyen | 1% | 1% | s. o. |
| 5.36 | 5.31 | <i>Rodage de nouveaux équipements (moins de 12 périodes)</i> | Majoration du prix moyen | 4% | 4% | s. o. |
| s. o. | 5.34 | <i>Rodage de nouveaux équipements</i> | Prix par kWh consommé sans autorisation | s. o. | 0,50 \$ | s. o. |
| 5.40 b) | 5.36 b) | <i>Essais d'équipements</i> | Multiplicateur appliqué en été (par kW) | 10,00 € | 10,00 € | 0,0% |
| | | | Multiplicateur appliqué en hiver (par kW) | 30,00 € | 30,00 € | 0,0% |
| 5.43 | 5.39 | <i>LP (Tarif de dépannage chaudière au combustible)</i> | Redevance annuelle | 1 000 \$ | 1 000 \$ | 0,0% |
| | | | Consommation facturée au prix de l'électricité additionnelle | s. o. | s. o. | s. o. |
| 5.50 | 5.46 | <i>LP</i> | Prix par kWh consommé sans autorisation | 0,50 \$ | 0,50 \$ | 0,0% |
| 6.20 | 6.20 | <i>Électricité interruptible - Grande puissance</i> | Crédit nominal fixe pour la période d'hiver (par kW) | 8,50 \$ | 8,50 \$ | 0,0% |
| | | | Crédit nominal variable (par kWh) | 12,00 € | 12,00 € | 0,0% |
| 6.24 | 6.24 | <i>Électricité interruptible - Grande puissance</i> | Pénalité (par kW) | 0,70 \$ | 0,70 \$ | 0,0% |
| | | | Montant pour calcul de la pénalité maximale (par kW) | 2,80 \$ | 2,80 \$ | 0,0% |
| 6.32 | 6.32 | <i>Électricité additionnelle</i> | Frais de sortie de NYISO Zone M jusqu'à la frontière du Québec (¢US/kWh) | 0,60 ¢ | 0,60 ¢ | s. o. |
| | | | Frais d'entrée de NYISO Zone M (¢US/kWh) | 0,10 ¢ | 0,10 ¢ | s. o. |
| | | | Prix plancher (¢/kWh) - prix moyen au tarif L à 120 kV et 100 % de FU | 4,30 ¢ | 4,27 ¢ | -0,7% |
| 6.36 | 6.36 | <i>Électricité additionnelle</i> | Prix du kWh au-delà de la référence en période de restriction | 0,50 \$ | 0,50 \$ | 0,0% |
| 7.1 | 7.1 | <i>D réseaux autonomes</i> | Énergie excédant 30 kWh par jour | 31,50 € | 31,50 € | 0,0% |
| 7.2 | 7.2 | <i>DM réseaux autonomes</i> | Énergie excédant 30 kWh par jour par multiplicateur | 31,50 € | 31,50 € | 0,0% |
| 7.4 | 7.4 | <i>G, G-9, M, MA rés. autonomes</i> | Pénalité sur l'énergie | 69,46 € | 69,46 € | 0,0% |
| 7.6 | 7.6 | <i>Tarif MA - Structure</i> | Centrale au diesel lourd (par kW au-delà de 900 kW) | 27,96 \$ | 27,84 \$ | -0,4% |
| | | | Centrale au diesel lourd (par kW au-delà de 390 000 kWh) | 18,20 € | 23,11 € | 27,0% |
| | | | Autres cas (par kW au-delà de 900 kW) | 54,96 \$ | 54,72 \$ | -0,4% |
| | | | Autres cas (par kW au-delà de 390 000 kWh) | 31,15 € | 41,17 € | 32,2% |
| 7.7 | 7.7 | <i>Tarif MA - Révision des prix de l'énergie</i> | A - Centrale au diesel lourd - coût d'entretien et d'exploitation (par kWh) | 2,47 € | 2,46 € | -0,4% |
| | | | B - Centrale au diesel lourd - coût de l'énergie établi pour 2006 (par kWh) | 11,57 € | 11,57 € | s. o. |
| | | | C - Prix moyen du diesel n°6 (2% s) pour la région de Montréal (prix en date d'octobre 2011 : 103,85 \$/baril) | s. o. | s. o. | s. o. |
| | | | D - Prix moyen de référence du diesel lourd n°6 (2% s) (par baril) | 58,20 \$ | 58,20 \$ | s. o. |
| | | | E - Autres cas - coût d'entretien et d'exploitation (par kWh) | 2,47 € | 2,46 € | -0,4% |
| | | | F - Autres cas - coût de l'énergie établi pour 2006 (par kWh) | 26,44 € | 26,44 € | s. o. |
| | | | G - Prix moyen du diesel n°1 pour la région de Montréal (prix en date d'octobre 2011 : 90,06 ¢/litre) | s. o. | s. o. | s. o. |
| | | | H - Prix moyen de référence du diesel n°1 (par litre) | 61,51 € | 61,51 € | s. o. |

Grille des tarifs d'électricité
Baisse moyenne de 0,45 % au 1^{er} avril 2012

| Article 1 ^{er} avril 2011 | Article 1 ^{er} avril 2012 | Tarif | Description | Prix 1 ^{er} avril 2011 | Prix 1 ^{er} avril 2012 | Variation 1 ^{er} avril 2012 |
|--|--|--|---|--|--|--|
| 7.9 | 7.9 | <i>Tarif de transition - Réseau de Schefferville</i> | Abonnement au tarif D, DM ou d'éclairage public : à compter du 1 ^{er} avril 2008 à compter du 1 ^{er} avril 2009 à compter du 1 ^{er} avril 2010 à compter du 1 ^{er} avril 2011 à compter du 1 ^{er} avril 2012 à compter du 1 ^{er} avril 2013 à compter du 1 ^{er} avril 2014 à compter du 1 ^{er} avril 2015 Abonnement au tarif G, G-9, M ou à forfait : à compter du 1 ^{er} avril 2008 à compter du 1 ^{er} avril 2009 à compter du 1 ^{er} avril 2010 à compter du 1 ^{er} avril 2011 à compter du 1 ^{er} avril 2012 à compter du 1 ^{er} avril 2013 à compter du 1 ^{er} avril 2014 à compter du 1 ^{er} avril 2015 | 60% 60,48% 60,62% 60,46% 45% 30% 15% 0% | 60% 60,48% 60,62% 60,46% 45% 30% 15% 0% | s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. |
| 8.2 | 8.2 | a) T1 (quotidien) b) T2 (hebdomadaire) c) T3 (30 jours ou plus) | Prime de puissance par jour Maximum par semaine Prime de puissance par semaine Maximum par mois Prime de puissance par mois | 4,21 \$ 12,67 \$ 12,67 \$ 37,92 \$ 37,92 \$ | 4,19 \$ 12,60 \$ 12,60 \$ 37,74 \$ 37,74 \$ | -0,5% -0,6% -0,6% -0,5% -0,5% |
| 8.3 | 8.3 | T (montant minimal) | Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée | 7,62 \$ 22,86 \$ | 7,59 \$ 22,77 \$ | -0,4% -0,4% |
| 9.4 | 9.4 | Eclairage public (service général) | Prix de l'énergie | 8,78 ¢ | 9,00 ¢ | 2,5% |
| 9.10 | 9.10 | Eclairage public (service complet) Luminaires normalisés Tarif par luminaire | Vapeur de sodium : 5 000 lumens (ou 70 W) Vapeur de sodium : 8 500 lumens (ou 100 W) Vapeur de sodium : 14 400 lumens (ou 150 W) Vapeur de sodium : 22 000 lumens (ou 250 W) Vapeur de mercure : 10 000 lumens (ou 250 W) Vapeur de mercure : 20 000 lumens (ou 400 W) | 19,95 \$ 21,75 \$ 23,43 \$ 27,51 \$ 26,28 \$ 34,53 \$ | 19,86 \$ 21,66 \$ 23,31 \$ 27,39 \$ s. o. s. o. | -0,5% -0,4% -0,5% -0,4% s. o. s. o. |
| 9.14 | 9.14 | Sentinelles (avec poteau) Tarif par luminaire | 7 000 lumens (ou 175 W) 20 000 lumens (ou 400 W) | 36,87 \$ 48,57 \$ | 36,69 \$ 48,36 \$ | -0,5% -0,4% |
| 9.15 | 9.15 | Sentinelles (sans poteau) Tarif par luminaire | 7 000 lumens (ou 175 W) 20 000 lumens (ou 400 W) | 28,95 \$ 41,76 \$ | 28,83 \$ 41,58 \$ | -0,4% -0,4% |
| 10.2 | 10.2 | Crédits d'alimentation en moyenne ou en haute tension | Tension égale ou supérieure à 5 kV, mais inférieure à 15 kV Tension égale ou supérieure à 15 kV, mais inférieure à 50 kV Tension égale ou supérieure à 50 kV, mais inférieure à 80 kV Tension égale ou supérieure à 80 kV, mais inférieure à 170 kV Tension égale ou supérieure à 170 kV | 0,573 \$ 0,915 \$ 2,037 \$ 2,499 \$ 3,318 \$ | 0,573 \$ 0,915 \$ 2,037 \$ 2,499 \$ 3,318 \$ | 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% |
| 10.3 | 10.3 | Crédit d'alimentation aux tarifs domestiques | Tension égale ou supérieure à 5 kV | 0,226 ¢ | 0,226 ¢ | 0,0% |
| 10.4 | 10.4 | Rajustement pour pertes de transformation | Réduction mensuelle sur la prime de puissance | 16,17 ¢ | 16,11 ¢ | -0,4% |
| 11.3 | 11.3 | Service VISILEC | Montant par mois | 89 \$ | 89 \$ | 0,0% |
| 11.10 | 11.10 | Service VIGELIGNE | Montant annuel Montant supplémentaire pour une 2 ^e ou une 3 ^e licence Montant facturé par licence supplémentaire | 2 400 \$ 600 \$ 120 \$ | 2 400 \$ 600 \$ 120 \$ | 0,0% 0,0% 0,0% |
| 11.17 | 11.17 | Service SIGNATURE (service de base) | Montant annuel Montant additionnel par point de livraison supplémentaire | 15 000 \$ 10 000 \$ | 15 000 \$ 10 000 \$ | 0,0% 0,0% |
| 11.18 | 11.18 | Service SIGNATURE (options) | Montant annuel pour le suivi des harmoniques Montant annuel pour le tableau de bord local | 5 000 \$ 500 \$ | 5 000 \$ 500 \$ | 0,0% 0,0% |

Grille des tarifs d'électricité
Baisse moyenne de 0,45 % au 1^{er} avril 2012

| Article 1 ^{er} avril 2011 | Article 1 ^{er} avril 2012 | Tarif | Description | Prix 1 ^{er} avril 2011 | Prix 1 ^{er} avril 2012 | Variation 1 ^{er} avril 2012 |
|--|--|--|---|---|--|--|
| 12.3 | 12.3 | <i>Frais de nature administrative</i> | Frais de gestion de dossier Frais d'ouverture de dossier Frais pour provision insuffisante | 20 \$ 50 \$ 10 \$ | 20 \$ 50 \$ 10 \$ | 0,0% 0,0% 0,0% |
| 12.4 | 12.4 | <i>Frais concernant l'option de mesurage net</i> | Frais d'inspection des équipements de l'autoproducteur | 400 \$ | 400 \$ | 0,0% |
| 12.5 | 12.5 | <i>Frais liés à l'alimentation électrique</i> | Taux du coût en capital prospectif Frais de mise sous tension Frais de déplacement sans mise sous tension Frais spéciaux de raccordement pour réseau autonome : 20 premiers kW (total) Excédent (par kW) Frais d'interruption de service : Au point de livraison Autres Frais d'inspection | 6,099% 280 \$ 149 \$ 5 000 \$ 250 \$ 50 \$ 280 \$ 517 \$ | 5,740% 300 \$ 156 \$ 5 000 \$ 250 \$ 50 \$ 300 \$ 554 \$ | s. o. 7,1% 4,7% 0,0% 0,0% 0,0% 7,1% 7,1% |
| 12.6 | 12.6 | <i>Allocations monétaires</i> | Allocation pour usage domestique (pour chaque unité de logement) Allocation pour usage autre que domestique (par kW) Prime d'ajustement de l'allocation pour usage autre que domestique (par kW) | 3 240 \$ 405 \$ 81 \$ | 2 752 \$ 344 \$ 69 \$ | -15,1% -15,1% -14,8% |
| 12.7 | 12.7 | <i>Composantes de la grille de calcul du coût des travaux prévue à l'annexe VI des Conditions de service d'électricité</i> | Frais d'acquisition Frais de gestion de contrats en aérien Frais de gestion de contrats en souterrain Frais de gestion des matériaux en aérien Frais de gestion des matériaux en souterrain Frais de matériel mineur en aérien Frais de matériel mineur en souterrain Frais d'ingénierie et de gestion des demandes en aérien Frais d'ingénierie et de gestion des demandes en souterrain Provision pour l'exploitation et l'entretien futurs en aérien Provision pour l'exploitation et l'entretien futurs en souterrain Provision pour le réinvestissement en fin de vie utile | 2,0% 2,4% 10,4% 17,0% 12,5% 8,4% 6,1% 21,9% 27,6% 18,1% 11,4% 22,4% | 2,0% 2,4% 10,4% 17,0% 12,0% 8,0% 6,0% 23,9% 30,5% 20,3% 12,1% 22,4% | 0,0% 0,0% 0,0% -4,0% -4,8% -1,6% 9,1% 10,5% 12,2% 6,1% 0,0% |
| 12.8 | 12.8 | <i>Prix unitaires</i> | Prix par mètre en aérien - ligne monophasée sans usage en commun Prix par mètre en aérien - ligne triphasée sans usage en commun Crédit pour usage en commun (par mètre) <i>Prix par bâtiment - souterrain - Lorsque l'option de ligne locale souterraine et de ligne principale aérienne est choisie :</i> Maison individuelle avec coffret de branchement de 600 A Maison individuelle avec coffret de branchement de 400 A Maison individuelle avec coffret de branchement de 200 A Maison jumelée Maison en rangée Duplex Triplex Multiplex de 4 logements Multiplex de 5 logements Multiplex de 6 logements Multiplex de 7 logements Multiplex de 8 logements <i>Prix par bâtiment - souterrain - Lorsque l'option de lignes locale et principale souterraines est choisie :</i> Maison individuelle avec coffret de branchement de 600 A Maison individuelle avec coffret de branchement de 400 A Maison individuelle avec coffret de branchement de 200 A Maison jumelée Maison en rangée Duplex Triplex Multiplex de 4 logements Multiplex de 5 logements Multiplex de 6 logements Multiplex de 7 logements Multiplex de 8 logements Prix par mètre supplémentaire en souterrain | 52 \$ 63,50 \$ 11,50 \$ 7 910 \$ 2 470 \$ 1 740 \$ 1 590 \$ 1 000 \$ 3 290 \$ 3 070 \$ 3 790 \$ 7 170 \$ 7 250 \$ 9 590 \$ 9 660 \$ 14 250 \$ 7 040 \$ 5 550 \$ 4 630 \$ 3 530 \$ 7 340 \$ 8 400 \$ 9 880 \$ 14 780 \$ 14 860 \$ 18 470 \$ 19 810 \$ 26 \$ | 57 \$ 69 \$ 13 \$ 9 570 \$ 3 040 \$ 2 120 \$ 1 900 \$ 1 120 \$ 3 910 \$ 3 670 \$ 4 450 \$ 7 610 \$ 7 690 \$ 10 180 \$ 10 260 \$ 16 490 \$ 8 020 \$ 6 270 \$ 5 230 \$ 3 890 \$ 8 340 \$ 9 490 \$ 11 100 \$ 15 920 \$ 16 000 \$ 19 870 \$ 21 330 \$ 38 \$ | 9,6% 8,7% 13,0% 21,0% 23,1% 21,8% 19,5% 12,0% 18,8% 19,5% 17,4% 6,1% 6,1% 6,2% 6,2% 15,7% 13,9% 13,0% 13,0% 10,2% 13,6% 13,0% 12,3% 7,7% 7,7% 7,6% 7,7% 46,2% |

Grille des tarifs d'électricité
Baisse moyenne de 0,45 % au 1^{er} avril 2012

| Article 1 ^{er} avril 2011 | Article 1 ^{er} avril 2012 | Tarif | Description | Prix 1 ^{er} avril 2011 | Prix 1 ^{er} avril 2012 | Variation 1 ^{er} avril 2012 |
|--|--|-------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | | | <i>Prix de travaux aériens - Ligne basse ou moyenne tension :</i> | | | |
| | | | Par poteau sans usage en commun et basse tension | 1 065 \$ | 1 174 \$ | 10,2% |
| | | | Par poteau avec usage en commun et basse tension | 650 \$ | 716 \$ | 10,2% |
| | | | Par poteau sans usage en commun et moyenne tension | 1 296 \$ | 1 413 \$ | 9,0% |
| | | | Par poteau avec usage en commun et moyenne tension | 791 \$ | 862 \$ | 9,0% |
| | | | Par poteau d'ancrage et jambe de force sans usage en commun | 1 065 \$ | 1 174 \$ | 10,2% |
| | | | Par poteau d'ancrage et jambe de force avec usage en commun | 650 \$ | 716 \$ | 10,2% |
| | | | Par ancrage sans usage en commun | 415 \$ | 453 \$ | 9,2% |
| | | | Par ancrage avec usage en commun | 253 \$ | 276 \$ | 9,1% |
| | | | Par hauban | 313 \$ | 341 \$ | 8,9% |
| | | | Par protection de ligne moyenne tension monophasée | 599 \$ | 635 \$ | 6,0% |
| | | | Par protection de ligne moyenne tension triphasée | 1 704 \$ | 1 803 \$ | 5,8% |
| | | | <i>Prix de travaux aériens - Excédent de câble de branchement basse tension :</i> | | | |
| | | | Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 120/240 V | 13 \$ | 14 \$ | 7,7% |
| | | | Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 120/240 V | 27 \$ | 28 \$ | 3,7% |
| | | | Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 120/240 V | 77 \$ | 83 \$ | 7,8% |
| | | | Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 347/600 V | 14 \$ | 15 \$ | 7,1% |
| | | | Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 347/600 V | 30 \$ | 32 \$ | 6,7% |
| | | | Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 347/600 V | 83 \$ | 90 \$ | 8,4% |
| | | | <i>Prix de travaux aériens - Excédent de conducteur de branchement moyenne tension :</i> | | | |
| | | | Par mètre pour une ligne monophasée en 2 ACSR | 20 \$ | 22 \$ | 10,0% |
| | | | Par mètre pour une ligne triphasée en 2 ACSR | 31 \$ | 33 \$ | 6,5% |
| | | | Par mètre pour une ligne triphasée en 20 ACSR | 33 \$ | 36 \$ | 9,1% |
| | | | <i>Prix de travaux souterrains - Excédent de câble de branchement basse tension :</i> | | | |
| | | | Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 120/240 V | 12 \$ | 15 \$ | 25,0% |
| | | | Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 120/240 V | 26 \$ | 32 \$ | 23,1% |
| | | | Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 120/240 V | 40 \$ | 48 \$ | 20,0% |
| | | | Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 347/600 V | 17 \$ | 17 \$ | 0,0% |
| | | | Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 347/600 V | 25 \$ | 30 \$ | 20,0% |
| | | | Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 347/600 V | 54 \$ | 64 \$ | 18,5% |
| | | | <i>Prix de travaux souterrains - Excédent de câble de branchement moyenne tension :</i> | | | |
| | | | Par mètre pour la 1 ^{re} section, 2 X 3/0 A1, monophasé | 33 \$ | 42 \$ | 27,3% |
| | | | Par mètre pour la 1 ^{re} section, 2 X 3/0 A1, triphasé | 84 \$ | 94 \$ | 11,9% |
| | | | Par mètre pour la 1 ^{re} section, 4 X 3/0 A1, monophasé | 66 \$ | 84 \$ | 27,3% |
| | | | Par mètre pour une section supplémentaire, 2 X 3/0 A1, monophasé | 176 \$ | 195 \$ | 10,8% |
| | | | Par mètre pour une section supplémentaire, 2 X 3/0 A1, triphasé | 227 \$ | 247 \$ | 8,8% |
| | | | Par mètre pour une section supplémentaire, 4 X 3/0 A1, monophasé | 180 \$ | 206 \$ | 14,4% |
| | | | Par ensemble de jonctions, 2 X 3/0 A1, monophasé dans une chambre de raccordement | 3 129 \$ | 3 552 \$ | 13,5% |
| | | | Par ensemble de jonctions, 2 X 3/0 A1, triphasé dans une chambre de raccordement | 7 676 \$ | 8 820 \$ | 14,9% |
| | | | Par ensemble de jonctions, 4 X 3/0 A1, monophasé dans une chambre de raccordement | 5 404 \$ | 6 187 \$ | 14,5% |
| | | | <i>Prix de travaux souterrains - Ligne basse tension :</i> | | | |
| | | | Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 3/0 A1 (120/240 V) | 12 \$ | 15 \$ | 25,0% |
| | | | Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 350 kcmil (120/240 V) | 20 \$ | 27 \$ | 35,0% |
| | | | Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 500 kcmil (120/240 V) | 26 \$ | 32 \$ | 23,1% |
| | | | Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 750 kcmil (120/240 V) | 40 \$ | 48 \$ | 20,0% |
| | | | Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 3/0 A1 (347/600 V) | 17 \$ | 17 \$ | 0,0% |
| | | | Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 350 kcmil (347/600 V) | 25 \$ | 30 \$ | 20,0% |
| | | | Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 500 kcmil (347/600 V) | 40 \$ | 43 \$ | 7,5% |
| | | | Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 750 kcmil (347/600 V) | 54 \$ | 64 \$ | 18,5% |
| | | | Par point de circuit monophasé (120/240 V) | 405 \$ | 433 \$ | 6,9% |
| | | | Par point de circuit triphasé (347/600 V) | 588 \$ | 640 \$ | 8,8% |
| | | | Pour l'installation d'une section de câble de 30 mètres et moins, de 500 kcmil et moins | 1 426 \$ | 1 530 \$ | 7,3% |
| | | | Pour l'installation d'une section de câble de plus de 30 mètres, de 500 kcmil et moins | 2 282 \$ | 2 449 \$ | 7,3% |
| | | | Pour l'installation d'une section de câble de plus de 500 kcmil | 2 282 \$ | 2 449 \$ | 7,3% |
| | | | <i>Prix de travaux souterrains - Ligne moyenne tension :</i> | | | |
| | | | Par mètre de câble, 3/0 A1, monophasé | 17 \$ | 21 \$ | 23,5% |
| | | | Par mètre de câble, 3/0 A1, triphasé | 42 \$ | 47 \$ | 11,9% |
| | | | Par mètre de câble, 750 kcmil, triphasé | 93 \$ | 110 \$ | 18,3% |
| | | | Par point de circuit avec jonction rétractable à froid 3/0-3/0 A1 monophasé | 782 \$ | 888 \$ | 13,6% |
| | | | Par point de circuit avec jonction rétractable à froid 3/0-3/0 A1 triphasé | 1 920 \$ | 2 206 \$ | 14,9% |
| | | | Par point de circuit avec jonction rétractable à froid, 750-750 kcmil triphasé | 2 109 \$ | 2 240 \$ | 6,2% |
| | | | Par point de circuit dérivation 2 voies, 750 kcmil triphasé | 3 141 \$ | 3 262 \$ | 3,9% |
| | | | Par point de circuit dérivation 3 voies, 750 kcmil triphasé | 2 926 \$ | 3 012 \$ | 2,9% |
| | | | Par point de circuit dérivation 4 voies, 750 kcmil triphasé | 2 983 \$ | 2 987 \$ | 0,1% |
| | | | Pour l'installation d'une section de câble | 2 854 \$ | 3 063 \$ | 7,3% |
| | | | Par test de générateur de tension | 1 141 \$ | 1 225 \$ | 7,4% |

12 MODIFICATIONS AU TEXTE DES TARIFS

| <i>Références</i> | | <i>Modifications</i> |
|--|--|---|
| Ajustement des prix | | Ajustement des prix de la grille des tarifs pour refléter une baisse moyenne de 0,45 %. Pour leur part, les frais liés au service d'électricité présentés au chapitre 12 du texte des Tarifs sont révisés. |
| Tarifs D, DM et DT Articles 2.6, 2.18 et 2.28 | | Les articles des tarifs D, DM et DT sont modifiés afin de préciser la pratique actuelle de facturation du seuil de 30 kWh par jour et de la redevance en fonction du nombre de jours de la période de consommation. |
| Tarif G Article 3.8 | | L'article <i>Dispositions temporaires liées à la modification du seuil du tarif M en vigueur le 1^{er} avril 2011</i> est abrogé puisque son application prend fin le 31 mars 2012. |
| Tarif M Article 4.4 | | Le 1 ^{er} alinéa de cet article, <i>Puissance à facturer minimale</i> , est abrogé. Le mécanisme automatique de fixation de la puissance à facturer minimale s'applique dorénavant à tous les abonnements. |
| Tarif L | Section 4 | Le tarif de Transition-Contrat spécial est abrogé, ce qui entraîne la renumérotation des articles 5.34 à 5.52. |
| | Section Rodage de nouveaux équipements | L'article 5.34, <i>Domaine d'application</i> , est modifié pour tenir compte que le délai requis pour aviser le Distributeur de la date du début du rodage passe à 5 jours ouvrables avant le début du rodage. Cette modification permettra au client d'établir plus précisément les appels de puissance et l'énergie qui seront requis durant le rodage. |
| | | L'article 5.35, <i>Abonnement dont l'historique comporte, au tarif L, 12 périodes de consommation ou plus exemptes de rodage</i> , est modifié afin d'ajouter la composante énergie dans le calcul de la facture minimale par période de consommation. |
| | | L'article 5.36, <i>Abonnement dont l'historique comporte, au tarif L, moins de 12 périodes de consommation exemptes de rodage</i> , est modifié afin d'introduire une facture minimale par période de consommation après 12 mois de rodage au tarif L. |

| <i>Références</i> | | <i>Modifications</i> |
|---|--|---|
| | | <p>L'article 5.37, <i>Cessation des modalités relatives au rodage</i>, est modifié pour permettre au Distributeur, moyennant un préavis de 30 jours, de mettre fin aux modalités relatives au rodage si le client n'est pas en mesure de démontrer que ses équipements sont en rodage.</p> |
| | | <p>Enfin, un nouvel article intitulé <i>Restrictions</i> est ajouté pour permettre au Distributeur, pour fins de gestion du réseau, de limiter les appels de puissance et d'imposer un prix dissuasif à la consommation dépassant le niveau de puissance convenu dans l'entente écrite.</p> |
| Tarifs d'éclairage public et Sentinelle | | <p>Dans le cas du service complet d'éclairage public, les tarifs pour les luminaires à vapeur de mercure sont retirés de l'article 9.10, <i>Tarifs applicables aux luminaires normalisés</i>, puisque ce type de luminaire est remplacé par des luminaires à vapeur de sodium à haute pression.</p> |