

**Tarification
des services de transport
et contributions pour les ajouts au réseau
suite à la décision D-2012-059**

Liste des tableaux

| | | |
|-----------|---|----|
| Tableau 1 | Tarifs des services de transport..... | 5 |
| Tableau 2 | Cavalier des services de transport à long terme..... | 5 |
| Tableau 3 | Établissement du tarif annuel..... | 6 |
| Tableau 4 | Établissement du tarif mensuel, hebdomadaire, quotidien et horaire | 7 |
| Tableau 5 | Revenus du service de transport pour l'alimentation de la charge locale | 8 |
| Tableau 6 | Revenus des services de transport de point à point | 9 |
| Tableau 7 | Tarifs des services complémentaires..... | 10 |
| Tableau 8 | Allocation maximale pour les ajouts au réseau..... | 11 |
| Tableau 9 | Contributions maximales pour les postes de départ et le réseau collecteur | 12 |

**Tableau 1
Tarifs des services de transport**

| | | | | Tarifs 2011 | Tarifs provisoires 1 ^{er} janvier 2012 | Tarifs proposés ¹ 2012 |
|----------------|--------------|-----------|---------------|----------------|---|---|
| Point à point | Annuel | Ferme | \$/kW/an | 72,45 | 72,21 | 71,49 |
| Point à point | Mensuel | Ferme | \$/kW/mois | 6,04 | 6,02 | 5,96 |
| Point à point | Mensuel | Non ferme | \$/kW/mois | 6,04 | 6,02 | 5,96 |
| Point à point | Hebdomadaire | Ferme | \$/kW/semaine | 1,39 | 1,39 | 1,37 |
| Point à point | Hebdomadaire | Non ferme | \$/kW/semaine | 1,39 | 1,39 | 1,37 |
| Point à point | Quotidien | Ferme | \$/kW/jour | 0,28 | 0,28 | 0,27 |
| Point à point | Quotidien | Non ferme | \$/kW/jour | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Point à point | Horaire | Non ferme | \$/MW/heure | 8,27 | 8,24 | 8,16 |
| Réseau intégré | | Ferme | \$ | 0 | 0 | 0 |
| Charge locale | | Ferme | \$ | 2 644 569 900 | 2 650 829 100 | 2 624 397 900 |

¹ Les tarifs que la Régie approuvera seront en vigueur à compter de la date de la décision finale sur les *Tarifs et conditions* dans le cadre de la présente demande.
L'écart entre les tarifs provisoires et les tarifs finaux sera ajusté dans le cadre de la facturation en 2012.

**Tableau 2
Cavalier des services de transport à long terme**

| | | | | Cavalier 2011 | Cavalier provisoire 1 ^{er} janvier 2012 | Cavalier ¹ 2012 |
|---------------|--------|-------|----------|------------------|--|-------------------------------|
| Point à point | Annuel | Ferme | \$/kW/an | -1,30 | -0,26 | -0,26 |
| Charge locale | | Ferme | \$ | -47 452 600 | -9 544 600 | -9 544 600 |

¹ Le cavalier est applicable jusqu'au 31 décembre 2012.

- 1 La Régie fixe le cavalier pour l'année 2012 au paragraphe 424 de la décision D-2012-059.

Taux de pertes de transport

- 2 La Régie fixe le taux de pertes de transport pour l'année 2012 à 5,4 % au paragraphe 381
- 3 de la décision D-2012-059.

Tableau 3
Établissement du tarif annuel

Revenus requis proposés = 2 991,6 M\$

Revenus des services de point à point à court terme = 7,2 M\$

Revenus requis résiduels = 2 991,6 - 7,2 M\$ = 2 984,4 M\$

Besoins de transport de la charge locale = 36 710 MW

Besoins de transport du service en réseau intégré = 0 MW

Besoins de transport du service de point à point annuel = 5 034 MW

Besoins de transport à long terme = 36 710 MW + 0 MW + 5 034 MW = 41 744 MW

Tarif annuel = 2 984,4 M\$ / 41 744 MW x 1 000 = 71,49 \$/kW/an

Tableau 4
Établissement du tarif mensuel, hebdomadaire, quotidien et horaire

| | |
|-------------------------------------|---|
| Tarif annuel | = 71,49 \$/kW/an |
| Tarif mensuel ferme | = Tarif annuel / 12 mois = 71,49 \$/kW/an / 12 mois = 5,96 \$/kW/mois |
| Tarif mensuel non ferme | = Tarif annuel / 12 mois = 71,49 \$/kW/an / 12 mois = 5,96 \$/kW/mois |
| Tarif hebdomadaire ferme | = Tarif annuel / 52 semaines = 71,49 \$/kW/an / 52 semaines = 1,37 \$/kW/semaine |
| Tarif hebdomadaire non ferme | = Tarif annuel / 52 semaines = 71,49 \$/kW/an / 52 semaines = 1,37 \$/kW/semaine |
| Tarif quotidien ferme | = Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours = 71,49 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours = 0,27 \$/kW/jour |
| Tarif quotidien non ferme | = Tarif annuel / 365 jours = 71,49 \$/kW/an / 365 jours = 0,20 \$/kW/jour |
| Tarif horaire non ferme | = Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 71,49 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 8,16 \$/MW/heure |

- 1 Le tarif annuel proposé représente une réduction de 1,0 % par rapport au tarif annuel
- 2 provisoire de 2012 et de 1,3 % par rapport au tarif annuel de 2011, sans considération du
- 3 cavalier.

Tableau 5
Revenus du service de transport pour l'alimentation de la charge locale

Revenus du service de transport pour l'alimentation de la charge locale

Tarif annuel x besoins de transport / 1000 = 71,49 \$/kW/an x 36 710 MW / 1 000 = 2 624,4 M\$

Revenus requis annuels (en \$) à inscrire à l'appendice H des *Tarifs et conditions*

Tarif annuel x besoins de transport = 71,49 \$/kW/an x 36 710 MW x 1 000 = 2 624 397 900 \$

Tableau 6
Revenus des services de transport de point à point

Revenus du service de transport de point à point à long terme

Tarif annuel x besoins prévus = 71,49 \$/kW/an x 5 034 MW / 1 000 = 359,9 M\$

Revenus des services de transport de point à point à court terme mensuels

Tarif mensuel x besoins de transport = 5,96 \$/kW/mois x 0 MW / 1 000 = 0,0 M\$

Revenus des services de transport de point à point à court terme hebdomadaires

Tarif hebdomadaire x besoins de transport = 1,37 \$/kW/mois x 0 MW / 1 000 = 0,0 M\$

Revenus des services de transport de point à point à court terme quotidiens

Tarif quotidien ferme x besoins de transport = 0,27 \$/kW/an x 0 MW / 1 000 = 0,0 M\$

Tarif quotidien non ferme x besoins de transport = 0,20 \$/kW/an x 0 MW / 1 000 = 0,0 M\$

Revenus du service de transport de point à point à court terme horaire

Tarif horaire x besoins de transport = 8,16 \$/MW/heure x 0,9 x 10⁶ MW = 7,2 M\$

Total des revenus des services de transport de point à point à court terme

Revenus des services à court terme mensuels, hebdomadaires, quotidiens et horaire
= 0,0 M\$ + 0,0 M\$ + 0,0 M\$ + 0,0 M\$ + 7,2 M\$ = 7,2 M\$

Total des revenus des services de transport de point à point

Revenus des services de transport de point à point à court terme et à long terme
= 359,9 M\$ + 7,2 M\$ = 367,1 M\$

**Tableau 7
Tarifs des services complémentaires**

| | | | | Tarifs 2011 | Tarifs provisoires 1 ^{er} janvier 2012 | Tarifs 2012 |
|--------------------------------------|---------------------------|-----------|---------------|----------------|---|----------------|
| Réglage de tension | Annuel | Ferme | \$/kW/an | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| | Mensuel | Ferme | \$/kW/mois | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| | Mensuel | Non ferme | \$/kW/mois | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| | Hebdomadaire | Ferme | \$/MW/semaine | 6,15 | 6,15 | 6,15 |
| | Hebdomadaire | Non ferme | \$/MW/semaine | 6,15 | 6,15 | 6,15 |
| | Quotidien | Ferme | \$/MW/jour | 1,23 | 1,23 | 1,23 |
| | Quotidien | Non ferme | \$/MW/jour | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| | Horaire | Non ferme | \$/MW/heure | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Réglage de fréquence | Annuel | Ferme | \$/kW/an | 0,33 | 0,32 | 0,32 |
| | Mensuel | Ferme | \$/kW/mois | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| | Mensuel | Non ferme | \$/kW/mois | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| | Hebdomadaire | Ferme | \$/MW/semaine | 6,35 | 6,15 | 6,15 |
| | Hebdomadaire | Non ferme | \$/MW/semaine | 6,35 | 6,15 | 6,15 |
| | Quotidien | Ferme | \$/MW/jour | 1,27 | 1,23 | 1,23 |
| | Quotidien | Non ferme | \$/MW/jour | 0,90 | 0,88 | 0,88 |
| | Horaire | Non ferme | \$/MW/heure | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Maintien de la réserve tournante | Annuel | Ferme | \$/kW/an | 1,20 | 1,19 | 1,19 |
| | Mensuel | Ferme | \$/kW/mois | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| | Mensuel | Non ferme | \$/kW/mois | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| | Hebdomadaire | Ferme | \$/MW/semaine | 23,08 | 22,88 | 22,88 |
| | Hebdomadaire | Non ferme | \$/MW/semaine | 23,08 | 22,88 | 22,88 |
| | Quotidien | Ferme | \$/MW/jour | 4,62 | 4,58 | 4,58 |
| | Quotidien | Non ferme | \$/MW/jour | 3,29 | 3,26 | 3,26 |
| | Horaire | Non ferme | \$/MW/heure | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Maintien de la réserve arrêtée | Annuel | Ferme | \$/kW/an | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| | Mensuel | Ferme | \$/kW/mois | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| | Mensuel | Non ferme | \$/kW/mois | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| | Hebdomadaire | Ferme | \$/MW/semaine | 11,54 | 11,54 | 11,54 |
| | Hebdomadaire | Non ferme | \$/MW/semaine | 11,54 | 11,54 | 11,54 |
| | Quotidien | Ferme | \$/MW/jour | 2,31 | 2,31 | 2,31 |
| | Quotidien | Non ferme | \$/MW/jour | 1,64 | 1,64 | 1,64 |
| | Horaire | Non ferme | \$/MW/heure | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Compensation d'écart de livraison | Livraison > programmation | | ¢/kWh | 11,25 | 11,25 | 11,25 |
| | Livraison < programmation | | ¢/kWh | 3,75 | 3,75 | 3,75 |
| Compensation d'écart de réception | Réception < programmation | | ¢/kWh | 11,25 | 11,25 | 11,25 |
| | Réception > programmation | | ¢/kWh | 3,75 | 3,75 | 3,75 |

- 1 La Régie approuve les tarifs des services complémentaires au paragraphe 429 de la
- 2 décision D-2012-059.

Tableau 8
Allocation maximale pour les ajouts au réseau

| | | | |
|------------|---|--------------|---------------------------------|
| Paramètres | Investissement (\$/kW) | 571 ⇐ | <i>Allocation maximale pour</i> |
| | Coût moyen pondéré du capital prospectif ¹ | 5,698% | <i>les ajouts au réseau</i> |
| | Entretien et exploitation ² | 1,28% | |
| | Taxe sur les services publics ³ | 0,55% | |
| | Nombre d'années | 20 | |

| Année | Amortissement (\$) | Amortissement cumulé (\$) | Actif net (\$) | Coût du capital (\$) | Sous total (\$) | Entretien et exploitation (\$) | Taxe sur les services publics (\$) | Coût annuel (\$/kW) |
|-------|--------------------|---------------------------|----------------|----------------------|-----------------|--------------------------------|------------------------------------|---------------------|
| 2012 | 29 | 29 | 542 | 33 | 61 | 7 | 3 | 71,49 |
| 2013 | 29 | 57 | 514 | 31 | 59 | 7 | 3 | 69,71 |
| 2014 | 29 | 86 | 485 | 29 | 58 | 7 | 3 | 67,92 |
| 2015 | 29 | 114 | 457 | 28 | 56 | 7 | 3 | 66,14 |
| 2016 | 29 | 143 | 428 | 26 | 55 | 7 | 3 | 64,36 |
| 2017 | 29 | 171 | 400 | 24 | 53 | 7 | 2 | 62,57 |
| 2018 | 29 | 200 | 371 | 23 | 51 | 7 | 2 | 60,79 |
| 2019 | 29 | 228 | 342 | 21 | 50 | 7 | 2 | 59,01 |
| 2020 | 29 | 257 | 314 | 20 | 48 | 7 | 2 | 57,22 |
| 2021 | 29 | 285 | 285 | 18 | 46 | 7 | 2 | 55,44 |
| 2022 | 29 | 314 | 257 | 16 | 45 | 7 | 2 | 53,66 |
| 2023 | 29 | 342 | 228 | 15 | 43 | 7 | 1 | 51,87 |
| 2024 | 29 | 371 | 200 | 13 | 42 | 7 | 1 | 50,09 |
| 2025 | 29 | 400 | 171 | 11 | 40 | 7 | 1 | 48,31 |
| 2026 | 29 | 428 | 143 | 10 | 38 | 7 | 1 | 46,52 |
| 2027 | 29 | 457 | 114 | 8 | 37 | 7 | 1 | 44,74 |
| 2028 | 29 | 485 | 86 | 7 | 35 | 7 | 1 | 42,96 |
| 2029 | 29 | 514 | 57 | 5 | 33 | 7 | 0 | 41,17 |
| 2030 | 29 | 542 | 29 | 3 | 32 | 7 | 0 | 39,39 |
| 2031 | 29 | 571 | 0 | 2 | 30 | 7 | 0 | 37,61 |
| SOMME | 571 | | | 342 | 912 | 146 | 33 | 1 091 |
| VAN | 336 | | | 235 | 571 | 86 | 23 | 679 |

¹ Coût moyen pondéré du capital prospectif selon la décision D-2012-059

² Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 15 % de l'investissement

³ Taxe sur les services publics de 0,55 % imposée en vertu de la Partie VI.4 de la Loi sur les impôts du Québec

- 1 L'allocation maximale sera en vigueur à compter de la date de la décision finale de la Régie
- 2 sur les *Tarifs et conditions* dans le cadre de la présente demande.

Tableau 9
Contributions maximales pour les postes de départ et le réseau collecteur

| Tension nominale | Centrales de moins de 250 MW | | Centrales de 250 MW et plus | |
|--------------------|---|---|---|---|
| | Centrales n'appartenant pas à Hydro-Québec (1) | Centrales appartenant à Hydro-Québec (2) | Centrales n'appartenant pas à Hydro-Québec (1) | Centrales appartenant à Hydro-Québec (2) |
| Moins de 44 kV | 52 \$/kW | 46 \$/kW | 35 \$/kW | 30 \$/kW |
| Entre 44 et 120 kV | 84 \$/kW | 73 \$/kW | 55 \$/kW | 48 \$/kW |
| Plus de 120 kV | 145 \$/kW | 126 \$/kW | 95 \$/kW | 83 \$/kW |

Dans le cas d'un parc éolien, une contribution maximale distincte, additionnelle à celle indiquée ci-dessus, s'applique au réseau collecteur jusqu'à concurrence des montants maxima suivants: 185 \$/kW pour les parcs éoliens n'appartenant pas à Hydro-Québec et 161 \$/kW pour les parcs éoliens appartenant à Hydro-Québec, quels que soient la tension à laquelle est raccordé le parc éolien et le palier de puissance du parc éolien. Cette contribution additionnelle s'ajoute au premier montant indiqué à la colonne 1 ou à la colonne 2 selon le cas, pour établir la contribution maximale du Transporteur.

- 1 La Régie autorise les contributions maximales pour les postes de départ et le réseau
- 2 collecteur au paragraphe 400 de la décision D-2012-059. Le Transporteur a mis à jour les
- 3 *Tarifs et conditions* afin de refléter ces contributions maximales.
- 4 Les contributions maximales pour les postes de départ et le réseau collecteur seront en
- 5 vigueur à compter de la date de la décision finale de la Régie sur les *Tarifs et conditions*
- 6 dans le cadre de la présente demande.