

**Grille des tarifs et des contributions
pour les ajouts au réseau de transport
au 1^{er} janvier 2013 et au 1^{er} janvier 2014**

Complément de preuve en suivi de la décision D-2013-145

Liste des tableaux

Tableau 1	Tarifs des services de transport.....	5
Tableau 2	Cavalier des services de transport à long terme.....	5
Tableau 3	Tarifs des services complémentaires.....	6
Tableau 4	Contributions maximales pour les ajouts au réseau de transport	7

- 1 Le présent document contient un complément de preuve déposé à la Régie en suivi de
- 2 la décision D-2013-145, afin de tenir compte du taux de rendement demandé pour
- 3 l'année 2014 dans le dossier R-3842-2013.

Tableau 1
Tarifs des services de transport

				Tarifs 2012	Tarifs 2013	Tarifs 2014 ¹
Point à point	Annuel	Ferme	\$/kW/an	71,49	69,41	76,56
Point à point	Mensuel	Ferme	\$/kW/mois	5,96	5,78	6,38
Point à point	Mensuel	Non ferme	\$/kW/mois	5,96	5,78	6,38
Point à point	Hebdomadaire	Ferme	\$/kW/semaine	1,37	1,33	1,47
Point à point	Hebdomadaire	Non ferme	\$/kW/semaine	1,37	1,33	1,47
Point à point	Quotidien	Ferme	\$/kW/jour	0,27	0,27	0,29
Point à point	Quotidien	Non ferme	\$/kW/jour	0,20	0,19	0,21
Point à point	Horaire	Non ferme	\$/MW/heure	8,16	7,92	8,74
Réseau intégré		Ferme	\$	0	0	0
Charge locale		Ferme	\$	2 624 397 900	2 577 470 940	2 836 012 080

¹ Selon le taux de rendement des capitaux propres demandé dans le dossier R-3842-2013.

Tableau 2
Cavalier des services de transport à long terme

				Cavalier 2012	Cavalier ¹ 2013	Cavalier ¹ 2014
Point à point	Annuel	Ferme	\$/kW/an	-0,26	0,24	0,00
Charge locale		Ferme	\$	-9 544 600	8 912 160	0

¹ Le cavalier est applicable jusqu'au 31 décembre.

**Tableau 3
Tarifs des services complémentaires**

				Tarifs 2012	Tarifs 2013	Tarifs 2014
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	0,32	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
Maintien de la réserve tournante	Annuel	Ferme	\$/kW/an	1,19	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	22,88	22,88	22,88
	Hebdomadaire	Non ferme	\$/MW/semaine	22,88	22,88	22,88
	Quotidien	Ferme	\$/MW/jour	4,58	4,58	4,58
	Quotidien	Non ferme	\$/MW/jour	3,26	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	0,59	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	11,35	11,54
	Hebdomadaire	Non ferme	\$/MW/semaine	11,54	11,35	11,54
	Quotidien	Ferme	\$/MW/jour	2,31	2,27	2,31
	Quotidien	Non ferme	\$/MW/jour	1,64	1,62	1,64
	Horaire	Non ferme	\$/MW/heure	0,07	0,07	0,07
Compensation d'écart de livraison	Livraison > programmation		¢/kWh	11,25	Annexe 5 ¹	Annexe 5 ¹
	Livraison < programmation		¢/kWh	3,75		
Compensation d'écart de réception	Réception < programmation		¢/kWh	11,25	Annexe 4 ¹	Annexe 4 ¹
	Réception > programmation		¢/kWh	3,75		

¹ Les méthodes de calcul et les prix de marché applicables au service de compensation d'écart de livraison et au service de compensation d'écart de réception sont détaillés à l'annexe 5 et à l'annexe 4 des *Tarifs et conditions*.

Tableau 4
Contributions maximales pour les ajouts au réseau de transport

Allocation maximale pour les ajouts au réseau de transport	Allocation en vigueur 6 juin 2012	Allocation¹ 2014
Allocation maximale pour les ajouts au réseau	571 \$/kW	608 \$/kW

¹ Selon le taux de rendement des capitaux propres demandé dans le dossier R-3842-2013.

Contributions maximales pour les postes de départ et le réseau collecteur			Contributions en vigueur 6 juin 2012	Contributions 2014
<i>Niveau de puissance installée</i>	<i>Propriété</i>	<i>Tension nominale</i>		
Centrales de moins de 250 MW	Centrales n'appartenant pas à Hydro-Québec	Moins de 44 kV	52 \$/kW	56 \$/kW
		Entre 44 kV et 120 kV	84 \$/kW	90 \$/kW
		Plus de 120 kV	145 \$/kW	155 \$/kW
	Centrales appartenant à Hydro-Québec	Moins de 44 kV	46 \$/kW	49 \$/kW
		Entre 44 kV et 120 kV	73 \$/kW	78 \$/kW
		Plus de 120 kV	126 \$/kW	135 \$/kW
Centrales de 250 MW et plus	Centrales n'appartenant pas à Hydro-Québec	Moins de 44 kV	35 \$/kW	35 \$/kW
		Entre 44 kV et 120 kV	55 \$/kW	55 \$/kW
		Plus de 120 kV	95 \$/kW	95 \$/kW
	Centrales appartenant à Hydro-Québec	Moins de 44 kV	30 \$/kW	30 \$/kW
		Entre 44 kV et 120 kV	48 \$/kW	48 \$/kW
		Plus de 120 kV	83 \$/kW	83 \$/kW

Dans le cas d'un parc éolien, une contribution maximale distincte¹, 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.

¹ Cette contribution additionnelle s'ajoute au premier montant indiqué pour les centrales n'appartenant pas à Hydro-Québec ou les centrales appartenant à Hydro-Québec selon le cas, pour établir la contribution maximale du Transporteur.