Tarification des services de transport et contributions pour les ajouts au réseau

Suite à la décision D-2015-017

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 2014	**Tarifs provisoires** 1er janvier 2015	**Tarifs**[1] 2015
Point à point	Annuel	Ferme	$/kW/an	74,65	74,61	74,08
Point à point	Mensuel	Ferme	$/kW/mois	6,22	6,22	6,17
Point à point	Mensuel	Non ferme	$/kW/mois	6,22	6,22	6,17
Point à point	Hebdomadaire	Ferme	$/kW/semaine	1,44	1,43	1,42
Point à point	Hebdomadaire	Non ferme	$/kW/semaine	1,44	1,43	1,42
Point à point	Quotidien	Ferme	$/kW/jour	0,29	0,29	0,28
Point à point	Quotidien	Non ferme	$/kW/jour	0,20	0,20	0,20
Point à point	Horaire	Non ferme	$/MW/heure	8,52	8,52	8,46
Réseau intégré		Ferme	$	0	0	0
Charge locale		Ferme	$	2 765 259 950	2 821 600 980	2 801 557 440

[1] L'écart entre les tarifs provisoires et les tarifs finaux sera ajusté dans le cadre de la facturation.

Tableau 2
Cavalier des services de transport à long terme

				Cavalier[1] 2014	**Cavalier provisoire** 1er janvier 2015	**Cavalier**[1] 2015
Point à point	Annuel	Ferme	$/kW/an	0,00	-0,20	-0,20
Charge locale		Ferme	$	0	-7 563 600	-7 563 600

[1] Le cavalier est applicable jusqu'au 31 décembre.

La Régie fixe le cavalier pour l'année 2015 au paragraphe 563 de la décision D-2015-017.

Taux de pertes de transport

La Régie fixe le taux de pertes de transport pour l'année 2015 à 5,7 % au paragraphe 538 de la décision D-2015-017.

Tableau 3
Établissement du tarif annuel

Revenus requis proposés = 3 179,5 M$
Revenus des services de point à point à court terme = 31,3 M$
Revenus requis résiduels = 3 179,5 - 31,3 M$ = 3 148,2 M$
Besoins de transport de la charge locale = 37 818 MW
Besoins de transport du service en réseau intégré = 0 MW
Besoins de transport du service de point à point annuel = 4 679 MW
Besoins de transport à long terme = 37 818 MW + 0 MW + 4 679 MW = 42 497 MW
Tarif annuel = 3 148,2 M$ / 42 497 MW x 1 000 = 74,08 $/kW/an

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

Tarif annuel	**= 74,08 $/kW/an**
Tarif mensuel ferme	= Tarif annuel / 12 mois = 74,08 $/kW/an / 12 mois **= 6,17 $/kW/mois**
Tarif mensuel non ferme	= Tarif annuel / 12 mois = 74,08 $/kW/an / 12 mois **= 6,17 $/kW/mois**
Tarif hebdomadaire ferme	= Tarif annuel / 52 semaines = 74,08 $/kW/an / 52 semaines **= 1,42 $/kW/semaine**
Tarif hebdomadaire non ferme	= Tarif annuel / 52 semaines = 74,08 $/kW/an / 52 semaines **= 1,42 $/kW/semaine**
Tarif quotidien ferme	= Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours = 74,08 $/kW/an / 52 semaines / 5 jours **= 0,28 $/kW/jour**
Tarif quotidien non ferme	= Tarif annuel / 365 jours = 74,08 $/kW/an / 365 jours **= 0,20 $/kW/jour**
Tarif horaire non ferme	= Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 74,08 $/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 **= 8,46 $/MW/heure**

Le tarif annuel proposé représente une réduction de 0,8 % par rapport au tarif annuel pour l'année 2014, sans considération du cavalier.

Par ailleurs, le tarif annuel pour l'année 2015 est de 1,6 % plus élevé que le tarif annuel de 72,91 $/kW/an que la Régie a approuvé pour l'année 2001 dans le cadre de la première demande tarifaire du Transporteur.

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 = 74,08 $/kW/an x 37 818 MW / 1 000 = 2 801,6 M$

Revenus requis annuels (en $) à inscrire à l'appendice H des *Tarifs et conditions*
Tarif annuel x besoins de transport = 74,08 $/kW/an x 37 818 MW x 1 000 = 2 801 557 440 $

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 = 74,08 $/kW/an x 4 679 MW / 1 000 = 346,6 M$

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

Tarif mensuel x besoins de transport = 6,17 $/kW/mois x 0 MW / 1 000 = 0,0 M$

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

Tarif hebdomadaire x besoins de transport = 1,42 $/kW/mois x 0 MW / 1 000 = 0,0 M$

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

Tarif quotidien ferme x besoins de transport = 0,28 $/kW/an x 0 MW / 1 000 = 0,0 M$

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 = 8,46 $/MW/heure x 3,7 x 10^6 MW = 31,3 M$

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$ + 31,3 M$ = 31,3 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

= 346,6 M$ + 31,3 M$ = 377,9 M$

Tableau 7
Tarifs des services complémentaires

				Tarifs 2014	**Tarifs provisoires** 1er janvier 2015	**Tarifs** 2015
Réglage	Annuel	Ferme	$/kW/an	0,32	0,32	0,32
de tension	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	Annuel	Ferme	$/kW/an	0,32	0,32	0,32
de fréquence	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	Annuel	Ferme	$/kW/an	1,19	1,17	1,17
de réserve tournante	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	22,50	22,50
	Hebdomadaire	Non ferme	$/MW/semaine	22,88	22,50	22,50
	Quotidien	Ferme	$/MW/jour	4,58	4,50	4,50
	Quotidien	Non ferme	$/MW/jour	3,26	3,21	3,21
	Horaire	Non ferme	$/MW/heure	0,14	0,13	0,13
Maintien	Annuel	Ferme	$/kW/an	0,60	0,58	0,58
de réserve arrêtée	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	11,15	11,15
	Hebdomadaire	Non ferme	$/MW/semaine	11,54	11,15	11,15
	Quotidien	Ferme	$/MW/jour	2,31	2,23	2,23
	Quotidien	Non ferme	$/MW/jour	1,64	1,59	1,59
	Horaire	Non ferme	$/MW/heure	0,07	0,07	0,07
Compensation	Livraison > programmation		¢/kWh	Annexe 5[1]	Annexe 5[1]	Annexe 5[1]
d'écart de livraison	Livraison < programmation		¢/kWh			
Compensation	Réception < programmation		¢/kWh	Annexe 4[1]	Annexe 4[1]	Annexe 4[1]
d'écart de réception	Réception > programmation		¢/kWh			

[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* .

La Régie approuve les tarifs des services complémentaires au paragraphe 571 de la décision D-2015-017.

Tableau 8
Allocation maximale pour les ajouts au réseau

Paramètres	Investissement ($/kW)	**604**	⇦ *Allocation maximale pour les ajouts au réseau*
	Coût moyen pondéré du capital prospectif[1]	5,455%	
	Entretien et exploitation[2]	1,25%	
	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)
2015	30	30	574	33	63	8	3	74,08
2016	30	60	544	31	62	8	3	72,27
2017	30	91	514	30	60	8	3	70,45
2018	30	121	484	28	58	8	3	68,64
2019	30	151	453	26	57	8	3	66,82
2020	30	181	423	25	55	8	2	65,01
2021	30	212	393	23	53	8	2	63,19
2022	30	242	363	21	52	8	2	61,38
2023	30	272	332	20	50	8	2	59,56
2024	30	302	302	18	48	8	2	57,75
2025	30	332	272	16	47	8	2	55,93
2026	30	363	242	15	45	8	1	54,12
2027	30	393	212	13	43	8	1	52,30
2028	30	423	181	12	42	8	1	50,49
2029	30	453	151	10	40	8	1	48,67
2030	30	484	121	8	38	8	1	46,86
2031	30	514	91	7	37	8	1	45,04
2032	30	544	60	5	35	8	0	43,23
2033	30	574	30	3	34	8	0	41,41
2034	30	604	0	2	32	8	0	39,60
SOMME	604			346	951	151	35	1 137
VAN	363			242	604	91	24	720

[1] Coût moyen pondéré du capital prospectif autorisé dans la décision D-2015-017
[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

L'allocation maximale sera en vigueur à compter de la date de la décision finale de la Régie 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

	Centrales de moins de 250 MW		Centrales de 250 MW et plus	
Tension nominale	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	59 $/kW	51 $/kW	35 $/kW	30 $/kW
Entre 44 et 120 kV	93 $/kW	81 $/kW	55 $/kW	48 $/kW
Plus de 120 kV	161 $/kW	140 $/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.				

La Régie autorise les contributions maximales pour les postes de départ et le réseau collecteur au paragraphe 363 de la décision D-2015-017. Le Transporteur a mis à jour les *Tarifs et conditions* afin de refléter ces contributions maximales.

Les contributions maximales pour les postes de départ et le réseau collecteur seront en vigueur à compter de la date de la décision finale de la Régie sur les *Tarifs et conditions* dans le cadre de la présente demande.