

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

Suite à la décision D-2018-021

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 2017	Tarifs provisoires 1 ^{er} janvier 2018	Tarifs proposés ¹ 2018
Point à point	Annuel	Ferme	\$/kW/an	76,13	79,14	77,81
Point à point	Mensuel	Ferme	\$/kW/mois	6,34	6,60	6,48
Point à point	Mensuel	Non ferme	\$/kW/mois	6,34	6,60	6,48
Point à point	Hebdomadaire	Ferme	\$/kW/semaine	1,46	1,52	1,50
Point à point	Hebdomadaire	Non ferme	\$/kW/semaine	1,46	1,52	1,50
Point à point	Quotidien	Ferme	\$/kW/jour	0,29	0,30	0,30
Point à point	Quotidien	Non ferme	\$/kW/jour	0,21	0,22	0,21
Point à point	Horaire	Non ferme	\$/MW/heure	8,69	9,03	8,88
Réseau intégré		Ferme	\$	0	0	0
Charge locale		Ferme	\$	2 859 062 150	2 989 750 920	2 939 506 180

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 2017	Cavalier provisoire 1 ^{er} janvier 2018	Cavalier ¹ 2018
Point à point	Annuel	Ferme	\$/kW/an	0,18	-0,11	-0,11
Charge locale		Ferme	\$	6 759 900	-4 155 580	-4 155 580

¹ Le cavalier est applicable jusqu'au 31 décembre.

- 1 La Régie fixe le cavalier pour l'année 2018 au paragraphe 678 de la décision D-2018-021.

Taux de pertes de transport

- 2 La Régie fixe le taux de pertes de transport pour l'année 2018 à 6,1 % au paragraphe 657
3 de la décision D-2018-021.

Tableau 3
Établissement du tarif annuel

Revenus requis proposés = 3 340,5 M\$

Revenus des services de point à point à court terme = 32,9 M\$

Revenus requis résiduels = 3 340,5 - 32,9 M\$ = 3 307,6 M\$

Besoins de transport de la charge locale = 37 778 MW

Besoins de transport du service en réseau intégré = 0 MW

Besoins de transport du service de point à point annuel = 4 732 MW

Besoins de transport à long terme = 37 778 MW + 0 MW + 4 732 MW = 42 510 MW

Tarif annuel = 3 307,6 M\$ / 42 510 MW x 1 000 = 77,81 \$/kW/an

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

Tarif annuel	= 77,81 \$/kW/an
Tarif mensuel ferme	= Tarif annuel / 12 mois = 77,81 \$/kW/an / 12 mois = 6,48 \$/kW/mois
Tarif mensuel non ferme	= Tarif annuel / 12 mois = 77,81 \$/kW/an / 12 mois = 6,48 \$/kW/mois
Tarif hebdomadaire ferme	= Tarif annuel / 52 semaines = 77,81 \$/kW/an / 52 semaines = 1,50 \$/kW/semaine
Tarif hebdomadaire non ferme	= Tarif annuel / 52 semaines = 77,81 \$/kW/an / 52 semaines = 1,50 \$/kW/semaine
Tarif quotidien ferme	= Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours = 77,81 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours = 0,30 \$/kW/jour
Tarif quotidien non ferme	= Tarif annuel / 365 jours = 77,81 \$/kW/an / 365 jours = 0,21 \$/kW/jour
Tarif horaire non ferme	= Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 77,81 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 8,88 \$/MW/heure

- 1 Le tarif annuel proposé représente une augmentation de 2,2 % par rapport au tarif annuel
- 2 pour l'année 2017, sans considération du 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 = 77,81 \$/kW/an x 37 778 MW / 1 000 = 2 939,5 M\$

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

Tarif annuel x besoins de transport = 77,81 \$/kW/an x 37 778 MW x 1 000 = 2 939 506 180 \$

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 = $77,81 \text{ \$/kW/an} \times 4\,732 \text{ MW} / 1\,000 = 368,2 \text{ M\$}$

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

Tarif mensuel x besoins de transport = $6,48 \text{ \$/kW/mois} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\$}$

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

Tarif hebdomadaire x besoins de transport = $1,50 \text{ \$/kW/mois} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\$}$

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

Tarif quotidien ferme x besoins de transport = $0,30 \text{ \$/kW/an} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\$}$

Tarif quotidien non ferme x besoins de transport = $0,21 \text{ \$/kW/an} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\$}$

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

Tarif horaire x besoins de transport = $8,88 \text{ \$/MW/heure} \times 3,7 \times 10^6 \text{ MW} = 32,9 \text{ M\$}$

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
= $0,0 \text{ M\$} + 0,0 \text{ M\$} + 0,0 \text{ M\$} + 0,0 \text{ M\$} + 32,9 \text{ M\$} = 32,9 \text{ M\$}$

Total des revenus des services de transport de point à point

Revenus des services de transport de point à point à long terme et à court terme
= $368,2 \text{ M\$} + 32,9 \text{ M\$} = 401,1 \text{ M\$}$

**Tableau 7
Tarifs des services complémentaires**

				Tarifs 2017	Tarifs provisoires 1 ^{er} janvier 2018	Tarifs proposés 2018
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
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 réserve tournante		Annuel	Ferme	\$/kW/an	1,18	1,17
	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	22,69	22,50	22,50
	Hebdomadaire	Non ferme	\$/MW/semaine	22,69	22,50	22,50
	Quotidien	Ferme	\$/MW/jour	4,54	4,50	4,50
	Quotidien	Non ferme	\$/MW/jour	3,23	3,21	3,21
	Horaire	Non ferme	\$/MW/heure	0,13	0,13	0,13
	Maintien de réserve arrêtée	Annuel	Ferme	\$/kW/an	0,59	0,58
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	11,35	11,15	11,15
Hebdomadaire		Non ferme	\$/MW/semaine	11,35	11,15	11,15
Quotidien		Ferme	\$/MW/jour	2,27	2,23	2,23
Quotidien		Non ferme	\$/MW/jour	1,62	1,59	1,59
Horaire		Non ferme	\$/MW/heure	0,07	0,07	0,07
Compensation d'écart de livraison		Livraison > programmation		¢/kWh	Annexe 5 ¹	Annexe 5 ¹
	Livraison < programmation		¢/kWh			
Compensation d'écart de réception	Réception < programmation		¢/kWh	Annexe 4 ¹	Annexe 4 ¹	Annexe 4 ¹
	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*.

- 1 La Régie fixe les tarifs des services complémentaires au paragraphe 683 de la décision D-2018-021.
- 2

Tableau 8
Allocation maximale pour les ajouts au réseau

Paramètres	Investissement (\$/kW)	631 ⇐	<i>Allocation maximale pour les ajouts au réseau</i>
	Coût moyen pondéré du capital prospectif ¹	5,233%	
	Entretien et exploitation ²	1,55%	
	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)
2018	32	32	599	33	65	10	3	77,81
2019	32	63	568	31	63	10	3	75,99
2020	32	95	536	30	61	10	3	74,16
2021	32	126	505	28	60	10	3	72,34
2022	32	158	473	26	58	10	3	70,52
2023	32	189	441	25	56	10	3	68,69
2024	32	221	410	23	55	10	2	66,87
2025	32	252	378	21	53	10	2	65,05
2026	32	284	347	20	51	10	2	63,22
2027	32	315	315	18	50	10	2	61,40
2028	32	347	284	17	48	10	2	59,57
2029	32	378	252	15	46	10	2	57,75
2030	32	410	221	13	45	10	1	55,93
2031	32	441	189	12	43	10	1	54,10
2032	32	473	158	10	41	10	1	52,28
2033	32	505	126	8	40	10	1	50,46
2034	32	536	95	7	38	10	1	48,63
2035	32	568	63	5	36	10	1	46,81
2036	32	599	32	3	35	10	0	44,99
2037	32	631	0	2	33	10	0	43,16
SOMME	631			347	977	196	36	1 210
VAN	385			245	631	120	26	776

¹ Coût moyen pondéré du capital prospectif autorisé dans la décision D-2018-021

² Frais d'entretien et d'exploitation en valeur actualisée correspondant à 19 % 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	68 \$/kW	57 \$/kW	36 \$/kW	30 \$/kW
Entre 44 et 120 kV	107 \$/kW	90 \$/kW	57 \$/kW	48 \$/kW
Plus de 120 kV	184 \$/kW	155 \$/kW	99 \$/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 : 192 \$/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 697 de la décision D-2018-021. 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.