

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

Suivi de la décision D-2020-041

Liste des tableaux

Tableau 1	Tarifs des services de transport et cavalier	5
Tableau 2	Établissement des tarifs de transport et du cavalier	6
Tableau 3	Revenus des services de transport	7
Tableau 4	Tarifs des services complémentaires pour les services de transport de point à point	8
Tableau 5	Allocation maximale pour les ajouts au réseau	10
Tableau 6	Contributions maximales pour les postes de départ et le réseau collecteur	11

Tableau 1
Tarifs des services de transport et cavalier

Référence : pièce HQT-9, Document 1, page 5, tableau 1

Services de transport	Type	Unité	Tarifs 2019	Tarifs provisoires 2020	Tarifs proposés 2020
Point à point*					
Annuel	ferme	\$/kW/an	78,56	78,71	78,06
Cavalier	ferme	\$/kW/an	-0,39	-0,60	-0,60
Mensuel	ferme	\$/kW/mois	6,55	6,56	6,51
Mensuel	non ferme	\$/kW/mois	6,55	6,56	6,51
Hebdomadaire	ferme	\$/kW/semaine	1,51	1,51	1,50
Hebdomadaire	non ferme	\$/kW/semaine	1,51	1,51	1,50
Quotidien	ferme	\$/kW/jour	0,30	0,30	0,30
Quotidien	non ferme	\$/kW/jour	0,22	0,22	0,21
Horaire	non ferme	\$/MW/heure	8,97	8,99	8,91
Réseau intégré	ferme	\$	s. o.	s. o.	s. o.
Charge locale**	ferme	\$	3 009 869 280	3 047 021 520	3 021 858 720
Cavalier	ferme	\$	-14 942 070	-23 227 200	-23 227 200

* Tarifs aux annexes 9 et 10 des *Tarifs et conditions des services de transport d'Hydro-Québec* (« *Tarifs et conditions* »).

** Revenus annuels de la charge locale à l'appendice H des *Tarifs et conditions*.

- 1 Le tarif annuel proposé représente une diminution de -0,6 % par rapport au tarif annuel de
- 2 l'année 2019, sans considération du cavalier.
- 3 La Régie fixe le cavalier pour l'année 2020 au paragraphe [684](#) de la décision D-2020-041.

Taux de pertes de transport

Référence : pièce HQT-7, Document 1, page 10

- 4 La Régie fixe le taux de pertes de transport pour l'année 2020 à 5,3 % au paragraphe [575](#) de
- 5 la décision D-2020-041.

Tableau 2
Établissement des tarifs de transport et du cavalier

Référence : pièce HQT-9, Document 1, page 6, tableau 2

Tarifs des services de transport		
Point à point	Annuel	= (Revenus requis - revenus à court terme) / Besoins de transport = (3 434,8 M\$ - 49,0) / 43 374 MW x 1 000 = 78,06 \$/kW/an
	Cavalier	= Solde projeté du compte d'écart / Besoins de transport = -26,0 M\$ / 43 374 MW x 1 000 = -0,60 \$/kW/an
	Mensuel ferme	= Tarif annuel / 12 mois = 78,06 \$/kW/an / 12 mois = 6,51 \$/kW/mois
	Mensuel non ferme	= Tarif annuel / 12 mois = 78,06 \$/kW/an / 12 mois = 6,51 \$/kW/mois
	Hebdomadaire ferme	= Tarif annuel / 52 semaines = 78,06 \$/kW/an / 52 semaines = 1,50 \$/kW/semaine
	Hebdomadaire non ferme	= Tarif annuel / 52 semaines = 78,06 \$/kW/an / 52 semaines = 1,50 \$/kW/semaine
	Quotidien ferme	= Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours = 78,06 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours = 0,30 \$/kW/jour
	Quotidien non ferme	= Tarif annuel / 365 jours = 78,06 \$/kW/an / 365 jours = 0,21 \$/kW/jour
	Horaire non ferme	= Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 78,06 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 8,91 \$/MW/heure
	Charge locale	Revenus annuels
Cavalier		= Cavalier annuel x besoins de transport de la charge locale = -0,60 \$/kW/an x 38 712 MW x 1 000 = -23 227 200 \$

Tableau 3
Revenus des services de transport

Référence : pièce HQT-9, Document 1, page 7, tableau 3

<p>Revenus du service de transport de point à point à long terme</p> <p>Tarif annuel x besoins de ce service = $78,06 \text{ \\$/kW/an} \times 4\,662 \text{ MW} / 1\,000 = 363,9 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point à court terme mensuels</p> <p>Tarif mensuel x besoins de ces services = $6,51 \text{ \\$/kW/mois} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point à court terme hebdomadaires</p> <p>Tarif hebdomadaire x besoins de ces services = $1,50 \text{ \\$/kW/mois} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point à court terme quotidiens</p> <p>Tarif quotidien ferme x besoins de ce service = $0,30 \text{ \\$/kW/an} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}$</p> <p>Tarif quotidien non ferme x besoins de ce service = $0,21 \text{ \\$/kW/an} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus du service de transport de point à point à court terme horaire</p> <p>Tarif horaire x besoins de ce service = $8,91 \text{ \\$/MW/heure} \times 5,5 \times 10 \text{ MW} = 49,0 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point à court terme</p> <p>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\\$} + 49,0 \text{ M\\$} = 49,0 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport de point à point</p> <p>Revenus des services de transport de point à point à long terme et à court terme = $363,9 \text{ M\\$} + 49,0 \text{ M\\$} = 412,9 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus du service de transport pour l'alimentation de la charge locale</p> <p>Tarif annuel x besoins de ce service = $78,06 \text{ \\$/kW/an} \times 38\,712 \text{ MW} \times 1\,000 = 3\,021,9 \text{ M\\$}$</p>
<p>Revenus des services de transport</p> <p>Revenus des services de transport de point à point et de la charge locale = $412,9 \text{ M\\$} + 3\,021,9 \text{ M\\$} = 3\,434,8 \text{ M\\$}$</p>

Tableau 4
Tarifs des services complémentaires pour les services de transport de point à point

Référence : pièce HQT-9, Document 1, pages 9-10, tableau 4

Services complémentaires			Tarifs 2019	Tarifs provisoires 2020	Tarifs proposés 2020
Réglage de tension	Annuel ferme	\$/kW/an	0,31	0,31	0,31
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	0,03	0,03	0,03
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	0,03	0,03	0,03
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	5,96	5,96	5,96
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem.	5,96	5,96	5,96
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	1,19	1,19	1,19
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	0,85	0,85	0,85
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	0,04	0,04	0,04
Réglage de fréquence	Annuel ferme	\$/kW/an	0,31	0,31	0,31
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	0,03	0,03	0,03
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	0,03	0,03	0,03
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	5,96	5,96	5,96
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem.	5,96	5,96	5,96
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	1,19	1,19	1,19
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	0,85	0,85	0,85
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	0,04	0,04	0,04
Maintenance de réserve tournante	Annuel ferme	\$/kW/an	1,16	1,15	1,15
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	0,10	0,10	0,10
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	0,10	0,10	0,10
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	22,31	22,12	22,12
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem.	22,31	22,12	22,12
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	4,46	4,42	4,42
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	3,18	3,15	3,15
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	0,13	0,13	0,13

Tableau 4 (suite)
Tarifs des services complémentaires pour les services de transport de point à point

Référence : pièce HQT-9, Document 1, pages 9-10, tableau 4

Services complémentaires			Tarifs 2019	Tarifs provisoires 2020	Tarifs proposés 2020
Maintenance de réserve arrêtée	Annuel ferme	\$/kW/an	0,58	0,57	0,57
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	0,05	0,05	0,05
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	0,05	0,05	0,05
	Hebdo.ferme	\$/MW/sem.	11,15	10,96	10,96
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem	11,15	10,96	10,96
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	2,23	2,19	2,19
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	1,59	1,56	1,56
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	0,07	0,07	0,07
Compensation d'écart de réception	Réception < programmation	\$/MWh	Annexe 4	Annexe 4	Annexe 4
	Réception > programmation	\$/MWh	Annexe 4	Annexe 4	Annexe 4
Compensation d'écart de livraison	Livraison > programmation	\$/MWh	Annexe 5	Annexe 5	Annexe 5
	Livraison < programmation	\$/MWh	Annexe 5	Annexe 5	Annexe 5

- 1 La Régie fixe les tarifs des services complémentaires au paragraphe [687](#) de la décision
- 2 D-2020-041.

Tableau 5
Allocation maximale pour les ajouts au réseau

Paramètres	Investissement (\$/kW)	671	↔ Allocation maximale pour
	Coût moyen pondéré du capital prospectif ¹	4,616%	les ajouts au réseau
	Exploitation et entretien ²	1,48%	
	Taxe sur les services publics ³	0,55%	
	Nombre d'années	20	

Année	Amortissement (\$)	Amortissement cumulé (\$)	Actif net (\$)	Coût du capital (\$)	Sous total (\$)	Exploitation et entretien (\$)	Taxe sur les services publics (\$)	Coût annuel (\$/kW)
2020	34	34	637	31	64	10	4	78,06
2021	34	67	603	29	63	10	4	76,33
2022	34	101	570	28	61	10	3	74,60
2023	34	134	536	26	60	10	3	72,86
2024	34	168	503	25	58	10	3	71,13
2025	34	201	469	23	57	10	3	69,40
2026	34	235	436	22	55	10	3	67,67
2027	34	268	402	20	54	10	2	65,94
2028	34	302	369	19	52	10	2	64,20
2029	34	335	335	17	51	10	2	62,47
2030	34	369	302	15	49	10	2	60,74
2031	34	402	268	14	47	10	2	59,01
2032	34	436	235	12	46	10	1	57,28
2033	34	469	201	11	44	10	1	55,54
2034	34	503	168	9	43	10	1	53,81
2035	34	536	134	8	41	10	1	52,08
2036	34	570	101	6	40	10	1	50,35
2037	34	603	67	5	38	10	1	48,62
2038	34	637	34	3	37	10	0	46,88
2039	34	671	0	2	35	10	0	45,15
SOMME	671	-	-	325	996	198	39	1 232
VAN	432	-	-	239	671	127	28	826

¹ Coût moyen pondéré du capital prospectif proposé dans la présente demande.

² Coûts d'exploitation et d'entretien 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* pour les mises à jour découlant de la décision D-2020-041 dans le
- 3 cadre de la présente demande.

**Tableau 6
Contributions maximales pour les postes de départ
et le réseau collecteur des centrales éoliennes**

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	73 \$/kW	61 \$/kW	36 \$/kW	30 \$/kW
Entre 44 et 120 kV	114 \$/kW	96 \$/kW	57 \$/kW	48 \$/kW
Plus de 120 kV	196 \$/kW	165 \$/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 des centrales éoliennes au paragraphe [699](#) de la décision D-2020-041.
- 3 Les contributions maximales pour les postes de départ et le réseau collecteur des centrales
- 4 éoliennes seront en vigueur à compter de la date de la décision finale de la Régie sur les
- 5 *Tarifs et conditions* pour les mises à jour découlant de la décision D-2020-041 dans le cadre
- 6 de la présente demande.