

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

**Suivi de la décision D-2022-053**



### Liste des tableaux

Tableau 1	Tarifs des services de transport et cavalier.....	5
Tableau 2	Établissement des tarifs de transport et du cavalier pour l'année 2021.....	6
Tableau 3	Établissement des tarifs de transport et du cavalier pour l'année 2022.....	7
Tableau 4	Revenus des services de transport pour l'année 2021.....	8
Tableau 5	Revenus des services de transport pour l'année 2022.....	9
Tableau 6	Tarifs des services complémentaires pour les services de transport de point à point 2021.....	10
Tableau 7	Tarifs des services complémentaires pour les services de transport de point à point 2022.....	12
Tableau 8	Allocation maximale pour les ajouts au réseau.....	14
Tableau 9	Contributions maximales pour les postes de départ et les réseaux collecteurs.....	15



**Tableau 1**  
**Tarifs des services de transport et cavalier**

Référence : pièce B-0027, HQT-9, Document 1, page 5, tableau 1

Services de transport	Type	Unité	Tarifs 2020	Tarifs proposés 2021	Tarifs proposés 2022
<b>Point à point<sup>1</sup></b>					
<b>Annuel</b>	ferme	\$/kW/an	78,06	75,39	71,38
Cavalier	ferme	\$/kW/an	-0,60	0,20	non applicable
<b>Mensuel</b>	ferme	\$/kW/mois	6,51	6,28	5,95
<b>Mensuel</b>	non ferme	\$/kW/mois	6,51	6,28	5,95
<b>Hebdomadaire</b>	ferme	\$/kW/semaine	1,50	1,45	1,37
<b>Hebdomadaire</b>	non ferme	\$/kW/semaine	1,50	1,45	1,37
<b>Quotidien</b>	ferme	\$/kW/jour	0,30	0,29	0,27
<b>Quotidien</b>	non ferme	\$/kW/jour	0,21	0,21	0,20
<b>Horaire</b>	non ferme	\$/MW/heure	8,91	8,61	8,15
<b>Réseau intégré</b>	ferme	\$	s. o.	s. o.	s. o.
<b>Charge locale<sup>2</sup></b>	ferme	\$	3 021 858 720	2 902 062 660	2 812 443 380
Cavalier	ferme	\$	-23 227 200	7 698 800	non applicable

<sup>1</sup> Tarifs aux annexes 9 et 10 des *Tarifs et conditions des services de transport d'Hydro-Québec* (« *Tarifs et conditions* »).

<sup>2</sup> Revenus annuels de la charge locale à l'appendice H des *Tarifs et conditions*.

Le tarif annuel proposé pour l'année 2021 représente une diminution de 3,4 % par rapport au tarif annuel approuvé pour l'année 2020, sans considération du cavalier.

Le tarif annuel proposé pour l'année 2022 représente une diminution de 5,3 % par rapport au tarif annuel proposé pour l'année 2021, sans considération du cavalier.

La Régie fixe le cavalier pour l'année 2021 au paragraphe 491 de la décision D-2022-053.

### Taux de pertes de transport pour les années 2021 et 2022

Référence : pièce B-0071, HQT-7, Document 1 révisé, page 12

La Régie fixe le taux de pertes de transport pour l'année 2021 à 5,3 % au paragraphe 430 de la décision D-2022-053.

La Régie fixe le taux de pertes de transport pour l'année 2022 à 5,3 % au paragraphe 430 de la décision D-2022-053.

**Tableau 2**  
**Établissement des tarifs de transport et du cavalier pour l'année 2021**

Référence : pièce B-0027, HQT-9, Document 1, page 6, tableau 2

Tarifs des services de transport		
Point à point	<b>Annuel</b>	= (Revenus requis - revenus à court terme) / Besoins de transport = (3 307,4 M\$ - 53,3) / 43 163 MW x 1 000 <b>= 75,39 \$/kW/an</b>
	Cavalier	= Solde projeté du compte d'écart / Besoins de transport = 8,6 M\$ / 43 163 MW x 1 000 <b>= 0,20 \$/kW/an</b>
	<b>Mensuel ferme</b>	= Tarif annuel / 12 mois = 75,39 \$/kW/an / 12 mois <b>= 6,28 \$/kW/mois</b>
	<b>Mensuel non ferme</b>	= Tarif annuel / 12 mois = 75,39 \$/kW/an / 12 mois <b>= 6,28 \$/kW/mois</b>
	<b>Hebdomadaire ferme</b>	= Tarif annuel / 52 semaines = 75,39 \$/kW/an / 52 semaines <b>= 1,45 \$/kW/semaine</b>
	<b>Hebdomadaire non ferme</b>	= Tarif annuel / 52 semaines = 75,39 \$/kW/an / 52 semaines <b>= 1,45 \$/kW/semaine</b>
	<b>Quotidien ferme</b>	= Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours = 75,39 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours <b>= 0,29 \$/kW/jour</b>
	<b>Quotidien non ferme</b>	= Tarif annuel / 365 jours = 75,39 \$/kW/an / 365 jours <b>= 0,21 \$/kW/jour</b>
	<b>Horaire non ferme</b>	= Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 75,39 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 <b>= 8,61 \$/MW/heure</b>
	Charge locale	<b>Revenus annuels</b>
Cavalier		= Cavalier annuel x besoins de transport de la charge locale = 0,20 \$/kW/an x 38 494 MW x 1 000 <b>= 7 698 800 \$</b>

**Tableau 3**  
**Établissement des tarifs de transport et du cavalier pour l'année 2022**

Référence : pièce B-0027, HQT-9, Document 1, page 7, tableau 3

Tarifs des services de transport		
Point à point	<b>Annuel</b>	= (Revenus requis - revenus à court terme) / Besoins de transport = (3 196,8 M\$ - 48,9) / 44 098 MW x 1 000 <b>= 71,38 \$/kW/an</b>
	Cavalier	<b>non applicable</b>
	<b>Mensuel ferme</b>	= Tarif annuel / 12 mois = 71,38 \$/kW/an / 12 mois <b>= 5,95 \$/kW/mois</b>
	<b>Mensuel non ferme</b>	= Tarif annuel / 12 mois = 71,38 \$/kW/an / 12 mois <b>= 5,95 \$/kW/mois</b>
	<b>Hebdomadaire ferme</b>	= Tarif annuel / 52 semaines = 71,38 \$/kW/an / 52 semaines <b>= 1,37 \$/kW/semaine</b>
	<b>Hebdomadaire non ferme</b>	= Tarif annuel / 52 semaines = 71,38 \$/kW/an / 52 semaines <b>= 1,37 \$/kW/semaine</b>
	<b>Quotidien ferme</b>	= Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours = 71,38 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours <b>= 0,27 \$/kW/jour</b>
	<b>Quotidien non ferme</b>	= Tarif annuel / 365 jours = 71,38 \$/kW/an / 365 jours <b>= 0,20 \$/kW/jour</b>
	<b>Horaire non ferme</b>	= Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 71,38 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 <b>= 8,15 \$/MW/heure</b>
	Charge locale	<b>Revenus annuels</b>
Cavalier		<b>non applicable</b>

**Tableau 4**  
**Revenus des services de transport pour l'année 2021**

Référence : pièce B-0027, HQT-9, Document 1, page 8, tableau 4

<p><b>Revenus du service de transport de point à point à long terme</b></p> <p>Tarif annuel x besoins de ce service = <math>75,39 \text{ \\$/kW/an} \times 4\,669 \text{ MW} / 1\,000 = 352,0 \text{ M\\$}</math></p>
<p><b>Revenus des services de transport de point à point à court terme mensuels</b></p> <p>Tarif mensuel x besoins de ces services = <math>6,28 \text{ \\$/kW/mois} \times 101 \text{ MW} / 1\,000 = 0,6 \text{ M\\$}</math></p>
<p><b>Revenus des services de transport de point à point à court terme hebdomadaires</b></p> <p>Tarif hebdomadaire x besoins de ces services = <math>1,45 \text{ \\$/kW/mois} \times 101 \text{ MW} / 1\,000 = 0,1 \text{ M\\$}</math></p>
<p><b>Revenus des services de transport de point à point à court terme quotidiens</b></p> <p>Tarif quotidien ferme x besoins de ce service = <math>0,29 \text{ \\$/kW/an} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}</math></p> <p>Tarif quotidien non ferme x besoins de ce service = <math>0,21 \text{ \\$/kW/an} \times 52 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}</math></p>
<p><b>Revenus du service de transport de point à point à court terme horaire</b></p> <p>Tarif horaire x besoins de ce service = <math>8,61 \text{ \\$/MW/heure} \times 6,1 \times 10^6 \text{ MW} = 52,5 \text{ M\\$}</math></p>
<p><b>Revenus des services de transport de point à point à court terme</b></p> <p>Revenus des services à court terme mensuels, hebdomadaires, quotidiens et horaire              = <math>0,6 \text{ M\\$} + 0,1 \text{ M\\$} + 0,0 \text{ M\\$} + 0,0 \text{ M\\$} + 52,5 \text{ M\\$} = 53,3 \text{ M\\$}</math></p>
<p><b>Revenus des services de transport de point à point</b></p> <p>Revenus des services de transport de point à point à long terme et à court terme              = <math>352,0 \text{ M\\$} + 53,3 \text{ M\\$} = 405,3 \text{ M\\$}</math></p>
<p><b>Revenus du service de transport pour l'alimentation de la charge locale</b></p> <p>Tarif annuel x besoins de ce service = <math>75,39 \text{ \\$/kW/an} \times 38\,494 \text{ MW} \times 1\,000 = 2\,902,1 \text{ M\\$}</math></p>
<p><b>Revenus des services de transport</b></p> <p>Revenus des services de transport de point à point et de la charge locale              = <math>405,3 \text{ M\\$} + 2\,902,1 \text{ M\\$} = 3\,307,3 \text{ M\\$}</math></p>

Par rapport aux revenus de 3 435 M\$ approuvés pour 2020, les revenus de 2021 sont ajustés de -127 M\$.



**Tableau 5**  
**Revenus des services de transport pour l'année 2022**

Référence : pièce B-0027, HQT-9, Document 1, page 9, tableau 5

<p><b>Revenus du service de transport de point à point à long terme</b></p> <p>Tarif annuel x besoins de ce service = <math>71,38 \text{ \\$/kW/an} \times 4\,697 \text{ MW} / 1\,000 = 335,3 \text{ M\\$}</math></p>
<p><b>Revenus des services de transport de point à point à court terme mensuels</b></p> <p>Tarif mensuel x besoins de ces services = <math>5,95 \text{ \\$/kW/mois} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}</math></p>
<p><b>Revenus des services de transport de point à point à court terme hebdomadaires</b></p> <p>Tarif hebdomadaire x besoins de ces services = <math>1,37 \text{ \\$/kW/mois} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}</math></p>
<p><b>Revenus des services de transport de point à point à court terme quotidiens</b></p> <p>Tarif quotidien ferme x besoins de ce service = <math>0,27 \text{ \\$/kW/an} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}</math></p> <p>Tarif quotidien non ferme x besoins de ce service = <math>0,20 \text{ \\$/kW/an} \times 0 \text{ MW} / 1\,000 = 0,0 \text{ M\\$}</math></p>
<p><b>Revenus du service de transport de point à point à court terme horaire</b></p> <p>Tarif horaire x besoins de ce service = <math>8,15 \text{ \\$/MW/heure} \times 6,0 \times 10^6 \text{ MW} = 48,9 \text{ M\\$}</math></p>
<p><b>Revenus des services de transport de point à point à court terme</b></p> <p>Revenus des services à court terme mensuels, hebdomadaires, quotidiens et horaire = <math>0,0 \text{ M\\$} + 0,0 \text{ M\\$} + 0,0 \text{ M\\$} + 0,0 \text{ M\\$} + 48,9 \text{ M\\$} = 48,9 \text{ M\\$}</math></p>
<p><b>Revenus des services de transport de point à point</b></p> <p>Revenus des services de transport de point à point à long terme et à court terme = <math>335,3 \text{ M\\$} + 48,9 \text{ M\\$} = 384,2 \text{ M\\$}</math></p>
<p><b>Revenus du service de transport pour l'alimentation de la charge locale</b></p> <p>Tarif annuel x besoins de ce service = <math>71,38 \text{ \\$/kW/an} \times 39\,401 \text{ MW} \times 1\,000 = 2\,812,4 \text{ M\\$}</math></p>
<p><b>Revenus des services de transport</b></p> <p>Revenus des services de transport de point à point et de la charge locale = <math>384,2 \text{ M\\$} + 2\,812,4 \text{ M\\$} = 3\,196,6 \text{ M\\$}</math></p>

Par rapport aux revenus de 3 307 M\$ pour 2021, les revenus de 2022 sont ajustés de -111 M\$.

**Tableau 6**  
**Tarifs des services complémentaires pour les services de transport de point à point 2021**

Référence : pièce B-0027, HQT-9, Document 1, page 11, tableau 6

Services complémentaires			Tarifs 2020	Établissement des tarifs proposés	Tarifs proposés 2021
Réglage de tension	Annuel ferme	\$/kW/an	0,31	Valeur du service / Besoins de transport = 13,4 M\$ / 43 163 MW x 1 000 =	0,31
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	0,03	Tarif annuel / 12 mois = 0,31 \$/kW/an / 12 mois =	0,03
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	0,03	Tarif annuel / 12 mois = 0,31 \$/kW/an / 12 mois =	0,03
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	5,96	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,31 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,96
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem.	5,96	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,31 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,96
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	1,19	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 0,31 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	1,19
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	0,85	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 0,31 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	0,85
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	0,04	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 0,31 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,04
Réglage de fréquence	Annuel ferme	\$/kW/an	0,31	Valeur du service / Besoins de transport = 13,5 M\$ / 43 163 MW x 1 000 =	0,31
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	0,03	Tarif annuel / 12 mois = 0,31 \$/kW/an / 12 mois =	0,03
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	0,03	Tarif annuel / 12 mois = 0,31 \$/kW/an / 12 mois =	0,03
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	5,96	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,31 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,96
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem.	5,96	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,31 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,96
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	1,19	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 0,31 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	1,19
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	0,85	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 0,31 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	0,85
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	0,04	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 0,31 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,04
Maintenance de réserve tournante	Annuel ferme	\$/kW/an	1,15	Valeur du service / Besoins de transport = 49,7 M\$ / 43 163 MW x 1 000 =	1,15
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	0,10	Tarif annuel / 12 mois = 1,15 \$/kW/an / 12 mois =	0,10
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	0,10	Tarif annuel / 12 mois = 1,15 \$/kW/an / 12 mois =	0,10
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	22,12	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 1,15 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	22,12
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem.	22,12	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 1,15 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	22,12
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	4,42	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 1,15 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	4,42
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	3,15	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 1,15 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	3,15
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	0,13	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 1,15 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,13

**Tableau 6 (suite)**  
**Tarifs des services complémentaires pour les services de transport de point à point 2021**

Référence : pièce B-0027, HQT-9, Document 1, page 12, tableau 6 (suite)

Services complémentaires			Tarifs 2020	Établissement des tarifs proposés	Tarifs proposés 2021
Maintenance de réserve arrêtée	Annuel ferme	\$/kW/an	0,57	Valeur du service / Besoins de transport = 24,8 M\$ / 43 163 MW x 1 000 =	0,57
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	0,05	Tarif annuel / 12 mois = 0,57 \$/kW/an / 12 mois =	0,05
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	0,05	Tarif annuel / 12 mois = 0,57 \$/kW/an / 12 mois =	0,05
	Hebdo.ferme	\$/MW/sem.	10,96	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,57 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	10,96
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem	10,96	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,57 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	10,96
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	2,19	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 0,57 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	2,19
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	1,56	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 0,57 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	1,56
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	0,07	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 0,57 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,07
Compensation d'écart de réception	Réception < programmation	\$/MWh	Annexe 4	Modalités des <i>Tarifs et conditions</i>	Annexe 4
	Réception > programmation	\$/MWh			
Compensation d'écart de livraison	Livraison > programmation	\$/MWh	Annexe 5	Modalités des <i>Tarifs et conditions</i>	Annexe 5
	Livraison < programmation	\$/MWh			

La Régie fixe les tarifs des services complémentaires pour l'année 2021 au paragraphe 496 de la décision D-2022-053.

**Tableau 7**  
**Tarifs des services complémentaires pour les services de transport de point à point 2022**

Référence : pièce B-0027, HQT-9, Document 1, page 13, tableau 7

Services complémentaires			Tarifs 2020	Établissement des tarifs proposés	Tarifs proposés 2022
Réglage de tension	Annuel ferme	\$/kW/an	0,31	Valeur du service / Besoins de transport = 13,4 M\$ / 44 098 MW x 1 000 =	0,30
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	0,03	Tarif annuel / 12 mois = 0,30 \$/kW/an / 12 mois =	0,03
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	0,03	Tarif annuel / 12 mois = 0,30 \$/kW/an / 12 mois =	0,03
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	5,96	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,30 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,77
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem.	5,96	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,30 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,77
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	1,19	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 0,30 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	1,15
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	0,85	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 0,30 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	0,82
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	0,04	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 0,30 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,03
Réglage de fréquence	Annuel ferme	\$/kW/an	0,31	Valeur du service / Besoins de transport = 13,5 M\$ / 44 098 MW x 1 000 =	0,31
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	0,03	Tarif annuel / 12 mois = 0,31 \$/kW/an / 12 mois =	0,03
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	0,03	Tarif annuel / 12 mois = 0,31 \$/kW/an / 12 mois =	0,03
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	5,96	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,31 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,96
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem.	5,96	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,31 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	5,96
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	1,19	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 0,31 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	1,19
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	0,85	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 0,31 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	0,85
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	0,04	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 0,31 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,04
Maintenance de réserve tournante	Annuel ferme	\$/kW/an	1,15	Valeur du service / Besoins de transport = 49,7 M\$ / 44 098 MW x 1 000 =	1,13
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	0,10	Tarif annuel / 12 mois = 1,13 \$/kW/an / 12 mois =	0,09
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	0,10	Tarif annuel / 12 mois = 1,13 \$/kW/an / 12 mois =	0,09
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	22,12	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 1,13 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	21,73
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem.	22,12	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 1,13 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	21,73
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	4,42	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 1,13 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	4,35
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	3,15	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 1,13 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	3,10
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	0,13	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 1,13 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,13

**Tableau 7 (suite)**  
**Tarifs des services complémentaires pour les services de transport de point à point 2022**

Référence : pièce B-0027, HQT-9, Document 1, page 14, tableau 7 (suite)

Services complémentaires			Tarifs 2020	Établissement des tarifs proposés	Tarifs proposés 2022
Maintenance de réserve arrêtée	Annuel ferme	\$/kW/an	0,57	Valeur du service / Besoins de transport = 24,8 M\$ / 44 098 MW x 1 000 =	0,56
	Mensuel ferme	\$/kW/mois	0,05	Tarif annuel / 12 mois = 0,56 \$/kW/an / 12 mois =	0,05
	Mensuel non ferme	\$/kW/mois	0,05	Tarif annuel / 12 mois = 0,56 \$/kW/an / 12 mois =	0,05
	Hebdo. ferme	\$/MW/sem.	10,96	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,56 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	10,77
	Hebdo. non ferme	\$/MW/sem.	10,96	Tarif annuel / 52 semaines x 1 000 = 0,56 \$/kW/an / 52 semaines x 1 000 =	10,77
	Quotidien ferme	\$/MW/jour	2,19	Tarif annuel / 52 semaines / 5 jours x 1 000 = 0,56 \$/kW/an / 52 semaines / 5 jours x 1 000 =	2,15
	Quotidien non ferme	\$/MW/jour	1,56	Tarif annuel / 365 jours x 1 000 = 0,56 \$/kW/an / 365 jours x 1 000 =	1,53
	Horaire non ferme	\$/MW/heure	0,07	Tarif annuel / 365 jours / 24 heures x 1 000 = 0,56 \$/kW/an / 365 jours / 24 heures x 1 000 =	0,06
Compensation d'écart de réception	Réception < programmation	\$/MWh	Annexe 4	Modalités des <i>Tarifs et conditions</i>	Annexe 4
	Réception > programmation	\$/MWh			
Compensation d'écart de livraison	Livraison > programmation	\$/MWh	Annexe 5	Modalités des <i>Tarifs et conditions</i>	Annexe 5
	Livraison < programmation	\$/MWh			

La Régie fixe les tarifs des services complémentaires pour l'année 2022 au paragraphe 496 de la décision D-2022-053.

**Tableau 8**  
**Allocation maximale pour les ajouts au réseau**

Référence : pièce B-0072, HQT-9, Document 2 révisé, page 5, tableau 1

Paramètres	Investissement (\$/kW)	<b>610</b> ⇔	<i>Allocation maximale pour</i>
	Coût moyen pondéré du capital prospectif <sup>1</sup>	4,675%	<i>les ajouts au réseau</i>
	Exploitation et entretien <sup>2</sup>	1,48%	
	Taxe sur les services publics <sup>3</sup>	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)
2022	30	30	579	29	59	9	3	71,38
2023	30	61	549	27	58	9	3	69,79
2024	30	91	518	26	56	9	3	68,19
2025	30	122	488	24	55	9	3	66,60
2026	30	152	457	23	53	9	3	65,01
2027	30	183	427	21	52	9	3	63,42
2028	30	213	396	20	50	9	2	61,82
2029	30	244	366	19	49	9	2	60,23
2030	30	274	335	17	48	9	2	58,64
2031	30	305	305	16	46	9	2	57,05
2032	30	335	274	14	45	9	2	55,45
2033	30	366	244	13	43	9	2	53,86
2034	30	396	213	11	42	9	1	52,27
2035	30	427	183	10	40	9	1	50,67
2036	30	457	152	9	39	9	1	49,08
2037	30	488	122	7	38	9	1	47,49
2038	30	518	91	6	36	9	1	45,90
2039	30	549	61	4	35	9	1	44,30
2040	30	579	30	3	33	9	0	42,71
2041	30	610	0	1	32	9	0	41,12
<b>SOMME</b>	610	-	-	299	909	181	35	1 125
<b>VAN</b>	391	-	-	219	610	116	26	751

<sup>1</sup> Coût moyen pondéré du capital prospectif autorisé dans la présente demande.

<sup>2</sup> Coûts d'exploitation et d'entretien en valeur actualisée correspondant à 19 % de l'investissement.

<sup>3</sup> Taxe sur les services publics de 0,55 % imposée en vertu de la Partie V14 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* pour les mises à jour découlant de la décision D-2022-053 dans le cadre de la présente demande.

**Tableau 9**  
**Contributions maximales pour les postes de départ et les réseaux collecteurs**

Référence : pièce B-0072, HQT-9, Document 2 révisé, page 17, tableau 7

	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	77 \$/kW	65 \$/kW	36 \$/kW	30 \$/kW
Entre 44 et 120 kV	123 \$/kW	103 \$/kW	57 \$/kW	48 \$/kW
Plus de 120 kV	209 \$/kW	176 \$/kW	99 \$/kW	83 \$/kW

Dans le cas d'un parc éolien, une contribution maximale distincte, additionnelle à celle indiquée pour le poste de départ 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.

Dans le cas d'une centrale photovoltaïque, une contribution maximale distincte, additionnelle à celle indiquée pour le poste de départ ci-dessus, s'applique au réseau collecteur jusqu'à concurrence des montants maxima suivants : 168 \$/kW pour les centrales photovoltaïques n'appartenant pas à Hydro-Québec et 141 \$/kW pour les centrales photovoltaïques appartenant à Hydro-Québec, quels que soient la tension à laquelle est raccordée la centrale photovoltaïque et le palier de puissance de la centrale photovoltaïque. 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 les réseaux collecteurs aux paragraphes 511, 532 et 538 de la décision D-2022-053.

Les contributions maximales pour les postes de départ et les réseaux collecteurs seront en vigueur à compter de la date de la décision finale de la Régie sur les *Tarifs et conditions* pour les mises à jour découlant de la décision D-2022-053 dans le cadre de la présente demande.