

Répartition des ventes

Répartition des ventes par type de clientèle

Clientèle	2009	2010	2011	2012	2013
Transit (MW)					
Charge locale ¹	36 415	34 208	37 384	35 035	38 397
Réseau intégré	0	0	0	0	0
Point à point à long terme ²	2 295	4 683	5 034	4 718	4 683
Point à point à court terme ³	12 235 386	2 977 848	868 768	1 991 299	2 497 970
Ventes (M\$)					
Charge locale	2 575,0 ⁴	2 651,4 ⁴	2 644,6 ⁴	2 624,4 ⁴	2 585,6 ⁵
Réseau intégré	0	0	0	0	0
Point à point à long terme	165,2 ⁴	352,4 ⁴	364,7 ⁴	337,3 ⁴	326,1 ⁵
Point à point à court terme	102,8	25,9	8,4	18,5	23,5 ⁶
Nombre de clients					
Charge locale	1	1	1	1	1
Réseau intégré	0	0	0	0	0
Point à point à long terme	3	3	3	3	3
Point à point à court terme	11	9	11	11	10

¹ MW à la pointe de la charge locale, avec pertes de transport.

² MW réservés, avec pertes de transport.

³ Somme des MW horaires facturés au cours de l'année, avec pertes de transport.

⁴ Montant des ventes excluant les montants relatifs au cavalier.

⁵ Montant des ventes excluant les montants relatifs au cavalier et tarification selon la décision D-2014-049.

⁶ Tarification selon la décision D-2014-049.

1 Dans la décision D-2014-035, la Régie de l'énergie demande de déposer, dans les
 2 prochains rapports annuels, les données sur les revenus de transport ainsi que les transits
 3 associés. Le tableau suivant présente ces données pour l'année 2013.

4 **Revenus des services de transport et transits associés**

	Besoins de transport	Revenus de transport
Charge locale	37 134 MW ⁽¹⁾	2 585,6 M\$
Point à point annuel ferme	4 683 MW	326,1 M\$
Producteur	4 136 MW	288,0 M\$
Distributeur	0 MW	0,0 M\$
Autres	548 MW	38,1 M\$
Point à point mensuel ferme et non ferme	133 MW	0,8 M\$
Producteur	0 MW	0,0 M\$
Distributeur	0 MW	0,0 M\$
Autres	133 MW	0,8 M\$
Point à point hebdomadaire ferme et non ferme	916 MW	1,2 M\$
Producteur	0 MW	0,0 M\$
Distributeur	0 MW	0,0 M\$
Autres	916 MW	1,2 M\$
Point à point quotidien ferme	659 MW	0,1 M\$
Producteur	123 MW	0,0 M\$
Distributeur	0 MW	0,0 M\$
Autres	536 MW	0,1 M\$
Point à point quotidien non ferme	1 891 MW	0,4 M\$
Producteur	0 MW	0,0 M\$
Distributeur	0 MW	0,0 M\$
Autres	1 891 MW	0,4 M\$
Point à point horaire non ferme	2,5 x 10⁶ MW	21,0 M\$
Producteur	2,2 x 10 ⁶ MW	18,6 M\$
Distributeur	0,0 x 10 ⁶ MW	0,0 M\$
Autres	0,3 x 10 ⁶ MW	2,4 M\$

⁽¹⁾ Les besoins de transport associés aux revenus de la charge locale reflètent la prévision de la charge locale. Le transit réel pour la charge locale est présenté au tableau précédent.