

RACCORDEMENT DU POSTE DE LIMOILOU ET CONVERSION DE 12 KV À 25 KV DES CHARGES DU POSTE DE LA REINE

1 Conformément à la décision D-2010-132¹ du 29 septembre 2010, le Distributeur dépose le
2 suivi 2014 spécifique aux travaux du Distributeur pour le raccordement du poste de Limoilou
3 et la conversion des charges du poste de la Reine.

1. CONTEXTE

4 Le projet du Distributeur, au coût total de 70,4 M\$, vise le raccordement du nouveau poste
5 de Limoilou au réseau de distribution, la conversion de 12 à 25 kV des charges du poste de
6 la Reine et la réalisation de travaux connexes.

2. RÉSULTATS AU 31 DÉCEMBRE 2014

2.1. État d'avancement des travaux du Distributeur

7 En 2014, le Distributeur a complété la conversion d'une partie du réseau souterrain du poste
8 de la Reine et a réalisé les travaux associés à la conversion de deux clients moyenne
9 tension.

2.2. Suivi des investissements

10 En 2014, les dépenses encourues ont été de 2 184 k\$ portant les dépenses totales à
11 35 514 k\$ au 31 décembre 2014, soit un écart favorable de près de 26 463 k\$ par rapport au
12 budget cumulatif.

13 Le tableau 1 présente les dépenses encourues ainsi que les écarts par rapport aux coûts
14 projetés pour l'année 2014 tandis que le tableau 2 présente les dépenses encourues
15 cumulatives ainsi que les écarts depuis le début du projet.

¹ D-2010-132, décision sur la demande du Transporteur et du Distributeur relative au poste de Limoilou, 29 septembre 2010.

**Tableau 1 :
Écarts de coûts – 2014 (en k\$)**

	1 ^{er} janvier au 31 décembre 2014		
	Réel	Budget initial	Écart (réel/budget)
Ingénierie	825	1 003	(178)
Travaux civils	307	1 019	(712)
Travaux électriques:			
aérien	(2)	115	(117)
souterrain	318	4 440	(4 123)
Compensation financière	123	7	116
Sous-total	1 570	6 584	(5 014)
Frais d'emprunt à capitaliser	614	3 296	(2 682)
Contingence	-	1 317	(1 317)
Total	2 184	11 198	(9 013)

1 L'écart favorable de 9 014 k\$ pour l'année 2014 s'explique principalement par des coûts
 2 moins élevés que prévus de 4 123 k\$ pour le tirage de câbles et la conversion du réseau
 3 souterrain. De plus, le report d'une partie des travaux civils, conséquence du retard dans la
 4 conclusion des ententes avec des tiers, explique l'écart favorable de 712 k\$. Finalement, des
 5 mises en service partielles, non prévues au projet initial, ont eu pour effet de diminuer les
 6 frais d'emprunt à capitaliser pour un écart favorable de 2 682 k\$.

**Tableau 2 :
Dépenses encourues cumulatives au 31 décembre 2014 (en k\$)**

	1 ^{er} janvier 2010 au 31 décembre 2014		
	Réel ⁽¹⁾	Budget initial	Écart (réel/budget)
Ingénierie	6 754	10 035	(3 281)
Travaux civils	16 355	17 146	(791)
Travaux électriques:			
aérien	566	447	119
souterrain	7 964	15 672	(7 708)
Compensation financière	492	1 021	(529)
Sous-total	32 131	44 321	(12 190)
Frais d'emprunt à capitaliser	3 382	8 790	(5 408)
Contingence	-	8 865	(8 865)
Total	35 514	61 977	(26 463)

⁽¹⁾ Inclut des dépenses de 271 k\$ antérieures à 2010 pour des travaux d'ingénierie préliminaires.

- 1 L'écart favorable de 26 463 k\$ provient, outre les explications précédentes, de la révision du
2 mode de gestion de projet qui a permis de réduire les coûts d'ingénierie et de la contingence
3 qui n'est pas utilisée.

3. ÉCHÉANCIER DU PROJET

- 4 Le projet suit son cours et aucun imprévu majeur n'est survenu jusqu'à présent. Ainsi, sur les
5 onze conversions de clients moyenne tension à réaliser dans le cadre du projet, dix sont
6 complétées et le Distributeur ne prévoit aucun retard pour la conversion restante. La fin des
7 travaux du Distributeur est toujours prévue en 2015.