

INTÉGRATION DE QUATRE NOUVELLES LIGNES À 25 KV AU POSTE DE SAINT-GEORGES

1 Conformément à la décision D-2015-141¹ du 20 août 2015, le Distributeur dépose le
2 suivi 2018 spécifique à ses travaux pour l'intégration de quatre nouvelles lignes à 25 kV au
3 poste de Saint-Georges.

1. CONTEXTE

4 Le projet du Distributeur, au coût total de 25,5 M\$, vise à réaménager le réseau de
5 distribution de la ville de Saint-Georges afin d'intégrer quatre nouveaux départs souterrains
6 de lignes à 25 kV et à effectuer les transferts de charges depuis les postes de
7 Beauceville-Est et de Linière.

2. RÉSULTATS AU 31 DÉCEMBRE 2018

2.1. État d'avancement des travaux

8 En 2018, le Distributeur a complété ses travaux électriques souterrains et poursuivi ses
9 travaux aériens. De plus, trois nouvelles lignes du poste de Saint-Georges ont été mises en
10 service portant le total à quatre. En 2019, le Distributeur prévoit réaliser des travaux aériens
11 ainsi que des travaux d'ajout d'équipement de sectionnement et de protection afin de
12 compléter le projet.

2.2. Suivi des investissements

13 En 2018, les dépenses encourues ont atteint 4 139 k\$, portant les dépenses totales à
14 18 515 k\$ au 31 décembre 2018, soit un montant de 6 953 k\$ inférieur au budget cumulatif.

15 Le tableau 1 présente les dépenses encourues ainsi que les écarts par rapport aux coûts
16 projetés pour l'année 2018 tandis que le tableau 2 présente les dépenses encourues
17 cumulatives et les écarts depuis le début du projet.

18 L'écart de 2 647 k\$ s'explique principalement par la réalisation en 2017 de travaux
19 électriques souterrains initialement prévus en 2018. Par ailleurs, les frais d'emprunt à
20 capitaliser ont grandement diminué suite à des mises en service partielles et au
21 devancement de travaux électriques souterrains mentionnés précédemment.

22 L'écart cumulatif favorable de 6 953 k\$ provient principalement des résultats des appels
23 d'offres reçus pour les mandats d'ingénierie et de construction civile. Les économies
24 réalisées dans l'attribution des mandats, jumelées aux mises en service partielles et à la non
25 utilisation à ce jour de la contingence, ont également eu un impact favorable sur le niveau
26 des frais d'emprunt.

¹ D-2015-141, décision sur la demande du Distributeur relative à l'intégration de quatre nouvelles lignes à 25 kV sur le réseau de distribution à la suite de l'ajout de capacité au poste de Saint-Georges, 20 août 2015.

**TABLEAU 1 :
ÉCARTS DE COÛTS – 2018 (K\$)**

	1 ^{er} janvier au 31 décembre 2018		
	Réel	Budget initial	Écart (réel/budget)
Ingénierie	30	-	30
Travaux civils	17	-	17
Travaux électriques:			
aériens	3 054	3 312	(258)
souterrains	355	1 484	(1 129)
Sous-total	3 456	4 796	(1 340)
Frais d'emprunt à capitaliser	683	1 510	(827)
Contingence	-	480	(480)
Total	4 139	6 786	(2 647)

**TABLEAU 2 :
DÉPENSES ENCOURUES CUMULATIVES AU 31 DÉCEMBRE 2018 (K\$)**

	1 ^{er} janvier 2015 au 31 décembre 2018		
	Réel ⁽¹⁾	Budget initial	Écart (réel/budget)
Ingénierie	932	2 854	(1 922)
Travaux civils	5 083	6 550	(1 467)
Travaux électriques:			
aériens	8 004	7 929	75
souterrains	3 035	2 938	97
Sous-total	17 054	20 271	(3 217)
Frais d'emprunt à capitaliser	1 461	3 170	(1 709)
Contingence	-	2 027	(2 027)
Total	18 515	25 468	(6 953)

⁽¹⁾ Inclut des dépenses de 58 k\$ antérieures à 2015 pour des travaux d'ingénierie préliminaires.

3. ÉCHÉANCIER ET COÛT TOTAL DU PROJET

- 1 Le Distributeur prévoit compléter la réalisation de ses travaux en 2019 et procéder à leurs
- 2 mises en service. Les travaux de post mise en service devraient être complétés en 2020. À
- 3 l'échéance, la prévision des coûts totaux du projet est revue à 19,8 M\$.