

PROJET CATVAR

TABLE DES MATIÈRES

1. CONTEXTE.....	5
2. FIN DU PROJET CATVAR	5
3. RÉSULTATS AU 31 DÉCEMBRE 2016	5
3.1. État d'avancement des travaux du Distributeur.....	5
3.2. Suivi des investissements	6
3.3. Suivi des charges d'exploitation	7
4. ÉCONOMIES D'ÉNERGIE ASSOCIÉES AU PROJET	8

LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1 : Équipements et travaux réalisés au 31 décembre 2016.....	6
Tableau 2 : Dépenses d'investissements cumulatives au 31 décembre 2016.....	7
Tableau 3 : Charges d'exploitation cumulatives au 31 décembre 2016.....	8

1 Conformément à la décision D-2011-086¹ du 20 juin 2011, le Distributeur dépose le
2 suivi 2016 de l'avancement des travaux et des coûts du projet de réduction de la
3 consommation d'énergie par une gestion optimale de la tension du réseau de distribution
4 (« projet CATVAR » ou « le Projet »).

1. CONTEXTE

5 Le Projet du Distributeur consistait en l'ajout d'équipements de mesure sur son réseau de
6 distribution et l'exploitation d'un système dynamique de gestion de la tension, permettant un
7 contrôle asservi de la tension et de la puissance réactive. Le Projet visait une réduction de
8 2 TWh de la consommation d'énergie.

9 Pour ce faire, le Distributeur prévoyait notamment l'installation de 1 000 transformateurs de
10 tension télésurveillés sur environ 130 postes satellites, soit quelque 2 000 lignes du réseau
11 de distribution. Le Projet requérait un investissement de 152,4 M\$ et des charges totales non
12 récurrentes de 18,7 M\$.

2. FIN DU PROJET CATVAR

13 Comme indiqué dans le rapport annuel 2015, le Distributeur a entrepris une réévaluation
14 complète du Projet.

15 Celle-ci a mené le Distributeur à prendre la décision de mettre fin au Projet en considérant
16 l'évolution du contexte depuis son démarrage. En effet, l'ampleur des surplus énergétiques
17 prévus, le fait que le projet ne permet pas de réduire les besoins en puissance et la révision
18 à la baisse des économies d'énergie anticipées par le projet ne justifient plus la poursuite du
19 projet.

20 Le Distributeur met donc fin au Projet tout en maintenant les équipements déjà déployés en
21 réseau jusqu'à la fin de leur vie utile. Les économies d'énergie continueront donc d'être
22 réalisées dans les postes où l'asservissement de la tension a été mis en service.

3. RÉSULTATS AU 31 DÉCEMBRE 2016

3.1. État d'avancement des travaux du Distributeur

23 À ce jour, le Distributeur a mis en service des équipements sur le réseau de distribution
24 (transformateurs de tension télésurveillés et boîtiers de télécommande de batteries de
25 condensateurs), procédé à l'asservissement de la tension dans des postes satellites du
26 Transporteur et réalisé des travaux sur les réseaux de moyenne (MT) et basse (BT)
27 tensions.

¹ D-2011-086, décision sur la demande du Distributeur relative au projet CATVAR, 20 juin 2011.

1 Les équipements et travaux réalisés au 31 décembre 2016 sont présentés au tableau 1.

**TABEAU 1 :
ÉQUIPEMENTS ET TRAVAUX RÉALISÉS AU 31 DÉCEMBRE 2016**

Équipements et/ou travaux	Objectif du projet	Réalisé à ce jour	Taux d'avancement (%)
Révision de consigne de tension dans les postes de TransÉnergie	78 postes	78 postes	100 %
Installation de transformateurs de tension télésurveillés (TTT) sur environ 130 postes	1 000	196	20 %
Installation de la télécommande des batteries de condensateur (TBC) sur environ 97 postes	802	523	65 %
Travaux sur les réseaux MT et BT (travaux évalués à la pièce)	Divers travaux	4,8 M\$ sur 19,1 M\$	25 %
Gestion du réseau et support	Algorithmes implantés et optimisés	Algorithmes implantés	80 %

3.2. Suivi des investissements

2 Les investissements cumulatifs sont de 37,2 M\$ au 31 décembre 2016, soit une réduction de
 3 2,8 M\$ par rapport à l'année précédente, portant l'écart cumulatif à 115,2 M\$.

4 En 2016, le Distributeur a comptabilisé les éléments suivants au Projet :

- 5 • une correction du solde d'ouverture de l'ordre de -1,3 M\$ correspondant à des coûts
 6 de nature non capitalisable ;
- 7 • une provision pour abandon au montant de -1,9 M\$ en raison de la décision de
 8 mettre fin au projet (voir la section 2) ;
- 9 • ces coûts sont en partie compensés par des frais d'emprunts à capitaliser.

10 Le tableau 2 présente les dépenses cumulatives ainsi que les écarts depuis le début du
 11 projet.

**TABLEAU 2 :
DÉPENSES D'INVESTISSEMENTS CUMULATIVES
AU 31 DÉCEMBRE 2016 (M\$)**

	Années 2010-2016		
	Réel	Budget	Écart (Réel - Budget)
Installation de 1 000 transformateurs de tension télésurveillés	9,3	59,0	(49,7)
Installation de la télécommunication sur les 802 batteries de condensateurs	6,4	20,1	(13,7)
Travaux sur les réseaux moyenne et basse tension	4,8	19,1	(14,3)
Outil de gestion du réseau	6,8	12,4	(5,6)
Autres dont outillage, développement de la formation et de technologies	0,8	3,7	(2,9)
Gestion de projet et support	4,5	4,3	0,2
Contingence	-	25,5	(25,5)
Frais d'emprunt à capitaliser (FEC)	4,6	8,3	(3,7)
Total	37,2	152,4	(115,2)

3.3. Suivi des charges d'exploitation

1 En plus de la correction du solde d'ouverture des investissements, qui occasionne un
2 transfert de -1,3 M\$ aux charges, l'abandon du projet par le Distributeur a entraîné la
3 comptabilisation de certains coûts aux charges d'exploitation, notamment :

- 4 • des pénalités d'environ 0,6 M\$ pour l'annulation de contrats auprès des
5 fournisseurs ;
- 6 • une provision pour désuétude des stocks au montant de 6,7 M\$. Les équipements
7 relatifs au projet étant de nature spécifique, ceux-ci ne peuvent être déployés dans le
8 cadre des activités courantes du Distributeur.

9 Le tableau 3 présente le suivi des charges au 31 décembre 2016 et les écarts s'y rapportant.

**TABLEAU 3 :
CHARGES D'EXPLOITATION CUMULATIVES AU 31 DÉCEMBRE 2016 (M\$)**

	Années 2010-2016		
	Réel	Budget	Écart (Réel - Budget)
Maintenance et dépannage	-	3,0	(3,0)
Formation et soutien à la réalisation	0,7	6,1	(5,4)
Frais des liens de télécommunication	2,0	9,6	(7,6)
Provision pour désuétude et pénalités	7,3	-	7,3
Autres (correction des coûts)	1,3	-	1,3
Total	11,3	18,7	(7,4)

4. ÉCONOMIES D'ÉNERGIE ASSOCIÉES AU PROJET

- 1 Les mesures implantées dans le cadre du Projet ont généré en 2016 des économies d'énergie de 243,7 GWh.
- 2