

Régie de l'énergie
 DOSSIER: R-4012-2017
 DÉPOSÉE EN AUDIENCE
 Date: 29 NOV. 2017
 Pièces n°: C-AGRIC-ETG-0024

Écart en coûts directs évités de la dégradation additionnelle

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Total
→	12 M\$	13 M\$	14 M\$	16 M\$	18 M\$	20 M\$	22 M\$	27 M\$	33 M\$	45 M\$	220 M\$

Tableau 2
 Écart entre les scénarios de maintenance étudiés
 (nombre de défaillances avec l'effet de spirale)

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Total 10 ans
Défaillances évitées si on hausse les budgets de maintenance (écart attribuable à l'écart de maintenance entre les scénarios étudiés)	361	670	737	833	901	913	753	677	640	555	7 053
Défaillances additionnelles attribuables à l'effet « spirale » du détournement de budget du préventif vers le correctif	32	198	393	636	1 045	1 491	2 135	3 082	4 472	6 988	20 373
Écart total	393	868	1 131	1 469	1 946	2 403	2 898	3 759	5 113	7 445	27 426

	sectionneurs	transformateurs	
nombre ¹	35506	1845	
taux de défaillance actuel ²	0,0217	0,2423	
Défaillances actuelles	770	447	1218
Défaillances évités en 2027 ³			7445
Défaillances totales en 2027			8663

Taux défaillance max ⁴	0,14572	1,0382	
Défaillances maximales	5174	1915	7089

- 1: B-0079, page 11
- 2: B-0008, page 11
- 3: B-0008, page 15
- 4: B-0008, page 10