

**TABLEAU 5 :  
ANALYSE FINANCIÈRE**

(en milliers de \$)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Consommation additionnelle totale (GWh/an)	68	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340
Revenus additionnels prévus (en milliers de \$)	6 018	30 674	31 288	31 913	32 552	33 203	33 867	34 544	35 235	35 940	36 658
¢/kWh	8,84	9,02	9,20	9,39	9,57	9,76	9,96	10,16	10,36	10,57	10,78
Coûts d'approvisionnement additionnels	3 662	18 661	19 026	19 399	19 779	20 167	20 562	20 962	21 366	21 775	22 189
Coûts en ¢/kWh	5,38	5,49	5,60	5,71	5,82	5,93	6,05	6,16	6,27	6,38	6,49
Amortissement aide financière (10 ans)	512	3 070	5 116	5 116	5 116	5 116	5 116	5 116	5 116	5 116	4 604
Coûts d'exploitation programme	220	508	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Frais financiers	90	564	991	879	768	656	544	433	321	209	102
Dépenses totales	4 485	22 802	25 133	25 394	25 662	25 938	26 222	26 505	26 788	27 071	27 354
Rémunération de l'avoir de l'actionnaire	140	822	1 292	1 145	996	852	705	558	411	264	125
Impact sur revenus requis	(1 393)	(7 050)	(4 863)	(5 374)	(5 891)	(6 413)	(6 940)	(7 471)	(8 006)	(8 543)	(9 081)

#### 4. ANALYSES DE SENSIBILITÉ ET ROBUSTESSE

1 Comme indiqué au dossier, le Distributeur a considéré dans son analyse économique qu'une  
2 proportion des clients concernés procéderaient à la gestion de leur facture. Leur puissance  
3 maximale appelée étant moindre que celle des autres clients, ils génèrent moins de revenus  
4 additionnels mais réduisent également de façon significative leur présence à la pointe du  
5 réseau. En posant l'hypothèse que la totalité des volumes est associée à des clients sans  
6 gestion de leur facture, le TNT obtenu est de 13,7 M\$ actualisés de 2017, comme présenté  
7 au tableau 6.

**TABLEAU 6 :  
CALCUL DU TNT CONSIDÉRANT QUE TOUS LES CLIENTS NE GÈRENT PAS LEUR FACTURE**

(en milliers de \$)	VAN	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Consommation additionnelle totale (GWh/an)		68	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340
Revenus additionnels prévus	277 519	6 359	32 413	33 061	33 722	34 397	35 085	35 786	36 502	37 232	37 977	38 736
¢/kWh		9,35	9,53	9,72	9,92	10,12	10,32	10,52	10,73	10,95	11,17	11,39
Coûts d'approvisionnement additionnels	213 962	3 865	19 896	20 082	20 475	20 877	21 287	21 705	22 132	22 566	23 007	23 454
en ¢/kWh		5,68	5,79	5,91	6,02	6,14	6,26	6,38	6,50	6,62	6,74	6,86
Appui financier	49 188	10 236	40 820	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coûts d'exploitation du programme	704	220	508	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Flux monétaire net	13 666	(7 964)	(28 710)	12 979	13 247	13 520	13 798	14 082	(2 441)	(2 481)	(2 523)	(2 566)

8 Comparativement à ce que le Distributeur a soumis dans son complément de preuve<sup>11</sup>, le  
9 résultat est moins favorable dans cette situation, puisque les clients qui ne gèrent pas leur  
10 facture imposent une plus grande quantité de puissance à la pointe du réseau.

<sup>11</sup> Pièce HQD-1, document 2 (B-0018), section 6.4.