

**DEMANDE D'AUTORISATION  
DE LA CONSTRUCTION  
DE LA NOUVELLE CENTRALE THERMIQUE  
DE KUUJJUAQ**





- 1     ▪ la charge d'amortissement afférente à l'actif ;
- 2     ▪ la taxe sur le capital afférente à l'actif ;
- 3     ▪ la taxe sur les services publics afférente à l'actif.

4 Le tableau et le graphique suivants montrent l'impact marginal du projet sur les  
5 revenus requis du Distributeur. On y voit que pour l'année 2011, la première  
6 année complète après la mise en service de la centrale en 2010, l'augmentation  
7 des revenus requis est de 5,3 M\$ environ. Cet impact décroît au fil des ans  
8 jusqu'en 2030, année qui suit le remplacement des cinq moteurs mis en service  
9 en 2010.

Supprimé : 5,4

**TABLEAU 6**  
**EFFET SUR LES REVENUS REQUIS DU DISTRIBUTEUR**

Kuujuuak	TOTAL	avant	1 2010	2 2011	6 2015	11 2020	16 2025	21 2030
<b>Projet thermique K\$</b>								
Charges	-4 071 0		-21	-125	-146	-192	-244	-309
Amortissement bâtiment	26 719 0		221	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325
Amortissement groupes mes 2010	10 158		91	546	615	713	735	
Amortissement groupes mes 2019	1 744					134	156	181
Amortissement groupes mes 2026	671							169
Total amortissement	39 291		312	1 871	1 940	2 172	2 216	1 674
Radiation	0 0		0	0	0	0	0	0
Taxe sur le capital	1 990 0		144	138	116	94	61	72
Taxe sur les services publics	3 639 0		0	273	231	190	129	145
Frais financiers	24 448 0		820	1 771	1 494	1 219	814	930
<b>Dépenses totales</b>	<b>65 297 0</b>		<b>1 255</b>	<b>3 929</b>	<b>3 635</b>	<b>3 482</b>	<b>2 976</b>	<b>2 512</b>
<b>Bénéfice net</b>	<b>-65 297 0</b>		<b>-1 255</b>	<b>-3 929</b>	<b>-3 635</b>	<b>-3 482</b>	<b>-2 976</b>	<b>-2 512</b>
Rémunération de l'avoir de l'actionnaire	18 776 0		691	1 356	1 143	932	621	711
<b>Revenus requis</b>	<b>84 074 0</b>		<b>1 946</b>	<b>5 284</b>	<b>4 778</b>	<b>4 414</b>	<b>3 597</b>	<b>3 224</b>

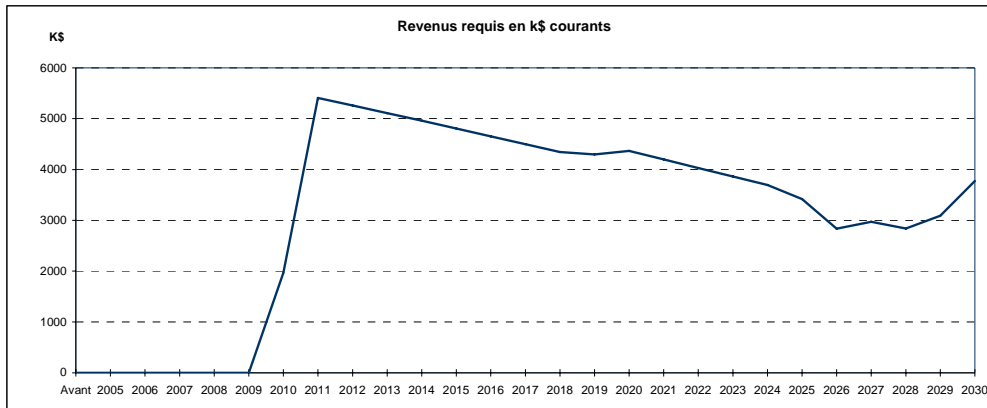
Supprimé :

<b>Kuujuuak</b>
<b>Projet thermique</b>
Charges
Amortissement
Radiation
Taxe sur le capital
Taxe sur les services publics
Frais financiers
<b>Dépenses totales</b>
<b>Bénéfice net</b>
Rémunération de l'...
<b>Revenus requis</b>

12

1  
2

**GRAPHIQUE 1**  
**EFFET SUR LES REVENUS REQUIS DU DISTRIBUTEUR**



3

**6. IMPACT SUR LA QUALITÉ DE PRESTATION DU SERVICE DE DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ**

4 La nouvelle centrale pourra répondre de façon fiable aux besoins croissants de la  
5 communauté au cours des prochaines années. Les risques de pannes, de bris  
6 majeurs et d'incendies seront grandement réduits.

7 En outre, la qualité de vie des habitants sera grandement accrue par le  
8 déplacement de la centrale à l'extérieur du village.

**7. LISTE DES AUTORISATIONS EXIGÉES EN VERTU D'AUTRES LOIS**

9 Le Distributeur doit obtenir un certificat d'autorisation, conformément aux  
10 dispositions de la *Loi sur la qualité de l'environnement*<sup>11</sup> et du *Règlement sur*  
11 *l'évaluation et l'examen des impacts sur l'environnement*<sup>12</sup>. L'étude d'impact sur  
12 l'environnement, nécessaire à l'obtention de ce certificat d'autorisation, est en

<sup>11</sup> L.R.Q., c. Q-2.

<sup>12</sup> R.R.Q., c. Q-2, r. 9.