

Incidences pour le Yukon

La prévision du sous-comité, fondée sur ces hypothèses, se compare aux prévisions de la *Yukon Electrical* et de la CENC comme suit:

	1983	1984	1985	1986	1987
	(Prix de vente moyen en ¢ par kWh)				
<u>Prévision de la <i>Yukon Electrical</i></u>	8.27	8.98	9.10	9.71	11.00
<u>Prévision de la CENC</u>					
les hypothèses de la <i>Yukon Electrical</i>	7.34	8.12	7.93	8.61	9.89
les hypothèses de la CENC	10.82	10.53	9.77	10.49	11.30
<u>La prévision du sous-comité</u>	10.68	10.69	11.09	12.08	12.71

Le coût nettement plus élevé de la quatrième turbine de la centrale de Whitehorse explique en grande partie le fait que la prévision du sous-comité dépasse celle de la CENC, en retenant ses propres hypothèses. La CENC a prévu que les travaux seraient terminés en décembre 1983, au coût de \$46,6 millions. Une estimation récente porte ce coût à \$61 millions, ce qui comprend les intérêts capitalisés.

Incidences pour les Territoires du Nord-Ouest

Comme ni l'entreprise publique ni les sociétés privées n'ont présenté de prévision du coût de l'énergie dans les T.N.-O., on peut uniquement faire des comparaisons par rapport aux tarifs présentés dans le mémoire de la CENC sur les tarifs pour 1982-1983. Le tarif moyen pour l'ensemble du territoire s'établit à 15,28 ¢ le kWh, pour l'exercice 1982-1983. Les tarifs qui suivent comprennent les redressements courants pour tenir compte du prix du carburant:

	1983	1984	1985	1986	1987
	(Prix de vente moyen en ¢ par kWh)				
<u>La prévision du sous-comité</u>	17.63	19.01	21.38	22.03	23.66

La hausse du coût du carburant diesel, prévue dans le Programme énergétique national, influence nettement ces prix du fait qu'aucun des grands projets hydro-électriques ne réduira