

Fiche analytique – Mémoire de Master MUSE

A rendre au secrétariat lors de l'inscription à la soutenance du mémoire

* champs obligatoires

AUTEUR*	NOM : Voegeli	PRENOM : Guillaume	
TITRE MEMOIRE*	Energy policy in British Columbia: An investigation of stakeholders' perceptions regarding the emergence, development and evolution of the policies in the electricity generation sector		
NUMERO MEMOIRE	(à remplir par le secrétariat)		
DATE SOUTENANCE		Salle:	Heure:
THEMATIQUE* (AFFILIATION)	Energie		
VOLEE MUSE*	2011		
TITRE ACADEMIQUE* (par ex.: licencié en biologie)	Bachelor en science politique		
DIRECTION* / EVALUATION	Directeur de mémoire* Franco Romero	Co-directeur de mémoire* Hisham Zerriffi	Nom(s) du ou des juré(s)* - Ludovic Gaudard - -
STAGE (éventuel)	Organisme d'accueil	Maître de stage	
Projet de l'ISE (éventuel) auquel le mémoire est rattaché			
Bourse (éventuelle) reçue par l'étudiant	Participation financière de la Fondation Schmidheiny aux frais globaux de la recherche		
COLLATION*	157 pages	18 figures	3 tableaux
TERRAIN D'ETUDE OU D'APPLICATION	British Columbia, Canada		
MOTS-CLES* (entre 5 et 10)	Energy policy, climate policy, sub-national level, electricity production, renewable power, hydropower, multi-level governance, British Columbia, Northwestern american power interconnection.		
RESUME* (max 1500 car)	<p>Entre 2007 et 2010, le gouvernement de Colombie Britannique entreprend la mise en place d'une série d'objectifs énergétiques et climatiques. Il en résulte alors l'imposition de nouvelles règles concernant notamment la gestion et la planification du système de production d'électricité provincial. Ce dernier, à large dominante hydraulique, se voit ainsi imposer plusieurs mesures spécifiques, dont notamment l'autosuffisance, un minimum de 93% de production d'origine renouvelable, ainsi que la conservation en mains public des structures d'accumulation hydrauliques. Or, dans les années qui suivent (2011-2012), plusieurs projets susceptibles d'affecter le système électrique dans son ensemble sont initiés ou promus au sein du territoire infranational. Parallèlement, plusieurs amendements sont adoptés, diminuant la portée de certains objectifs provinciaux.</p> <p>La Colombie Britannique est ainsi susceptible d'offrir un exemple pertinent pour étudier l'émergence et l'évolution de mesures unilatérales d'atténuation de GES à une échelle sub-nationale. Alors qu'une partie des études existantes nous incite à penser que ce type de mesures n'a que de faibles chances d'aboutir, d'autres approches nous présente une série de facteurs susceptibles d'expliquer l'émergence de telles mesures.</p>		

	<p>Ainsi, en se concentrant sur la production d'électricité dans un territoire défini, il s'agit de considérer la promotion des sources renouvelables comme une réponse partielle à l'atténuation de GES dans le secteur défini. Ici encore, la littérature scientifique met en avant tant les avantages que les inconvénients spécifiques à une gestion d'un système électrique intégré basé sur des ressources renouvelables au sein d'une entité territoriale définie.</p> <p>Cette recherche se base sur une série d'interviews, intégrant plusieurs des principaux représentants et partie prenantes du système électrique Britanno-Colombien. Elle vise à investiguer les conceptions et problématiques de ces acteurs, en rapport à l'émergence et l'évolution de trois politiques énergétiques spécifiques (autosuffisance, objectif climatique et propriété publique). Il s'agit également de comparer ces résultats avec les principales conclusions émanant de la revue de littérature, ainsi que d'appréhender l'importance du contexte provincial dans un tel cadre.</p>
SUMMARY* (en anglais)	<p>Between 2007 and 2010, the government of British Columbia launched a series of energy and climate objectives on the provincial scale. This resulted in the imposition of new rules, and some of them directly impacted on the requirements regarding the management of the provincial electricity generation infrastructure, largely based on hydropower. More specifically, the new set of energy and climate targets required the electricity self-sufficiency, 93 % of electricity produced from renewable sources and the public ownership of large hydro facilities, among other constraints. However, during the following years (2011-2012), several projects, which were largely susceptible to affect the provincial electricity system, have been (re)launched within the sub-national territory. At the same time, the province amended its initial targets, lowering its commitments in this regard.</p> <p>The province of British Columbia could therefore provide a relevant case study, in order to investigate the emergence and the evolution of unilateral measures of GHG mitigation on a sub-national scale. While a significant part of the existing researches concluded that this kind of measures have only a limited chance to be successful, other scientific articles expose different sets of factors that could explain the emergence of such actions.</p> <p>Focusing on the electricity production within a defined jurisdiction, we will consider the promotion of renewable power as a relevant but limited answer to GHG mitigation in a specific sector of activity. Here again, the scientific literature tend to emphasize the opportunities and challenges ensuing from the management of an integrated electricity system based on renewable sources on a sub-national scale.</p> <p>The present research is based on a series of interviews, which includes several of the main stakeholders of the provincial electricity system. It aims to investigate the conceptions and concerns of these actors, regarding the emergence and evolution of three specific energy policies of the electricity supply side (self-sufficiency, part of renewable and public ownership). Moreover, we will compare these results with the main conclusions resulting from the literature review, and emphasize the importance of the provincial context in this frame.</p>
REMARQUES	