

Tableau S49 — Bilan des principaux impacts sur les poissons et des mesures d'atténuation et de compensation proposées

Secteur	Principaux impacts ¹ et retombées positives	Mesures d'atténuation et de compensation proposées	Principaux impacts résiduels
Rivière Manouane	<p>Ouananiche :</p> <ul style="list-style-type: none"> Gain de 42 ha d'habitats d'élevage pour les alevins de ouananiche et de 15 ha d'habitats pour les tacons (retombée positive) Exondation de près de 5 000 m² de superficies de fraie pour la ouananiche et diminution significative des vitesses d'écoulement sur certaines frayères 	<p>Réaménagement des frayères à ouananiche affectées afin de maintenir l'ensemble des superficies de fraie actuelles</p> <p>Aménagement de structures permettant de conserver des vitesses d'écoulement suffisamment élevées sur certaines frayères à ouananiche</p> <p>Création de nouvelles frayères à ouananiche entre les km 20 et 51</p> <p>Installation de boîtes d'incubation à courant ascendant pour la ouananiche sur la frayère située au km 62,5 ainsi que dans la Petite rivière Manouane</p> <p>Examen de la faisabilité d'introduire l'éperlan arc-en-ciel dans le lac Duhamel (étude complémentaire à réaliser)</p>	<p>Gain net d'habitats et de productivité chez la ouananiche et le doré jaune</p> <p>Faible perte d'habitats et de productivité chez le grand brochet et le grand corégone</p>

¹ Impacts évalués en prenant en considération le maintien d'un débit réservé de 3 m³/s et l'aménagement d'un épi au lac Duhamel.

11-13-13





Fonctionnement d'une SOCOM

- **En tant que commandité, Hydro-Québec gère la SOCOM.**
- **En tant qu'acheteur de l'électricité, Hydro-Québec paie à la SOCOM la quantité d'énergie convenue pour le projet au prix prévu à l'entente (ex. : 3 ¢ / kWh)**
- **Les partenaires paient à Hydro-Québec le pourcentage indiqué (ex. : 86 % HQ – 14 % MRC) :**
 - ◆ **du coût des projets**
 - ◆ **des frais convenus pour les projets concernant :**
 - ❖ **leur exploitation, leur entretien et leur suivi environnemental**
 - ❖ **l'utilisation des centrales existantes**
- **Les bénéfices de la SOCOM sont répartis entre les partenaires (ex. : 86 % HQ - 14 % MRC).**

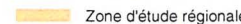


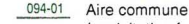
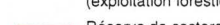
Dérivation partielle de la rivière
du Sault aux Cochons

Figure 12
Entités administratives

INFRASTRUCTURES

-  Route
-  Digue ou barrage
-  Centrale d'Hydro-Québec
-  Centrale privée
-  Réserve indienne (Montagnais)

LIMITES

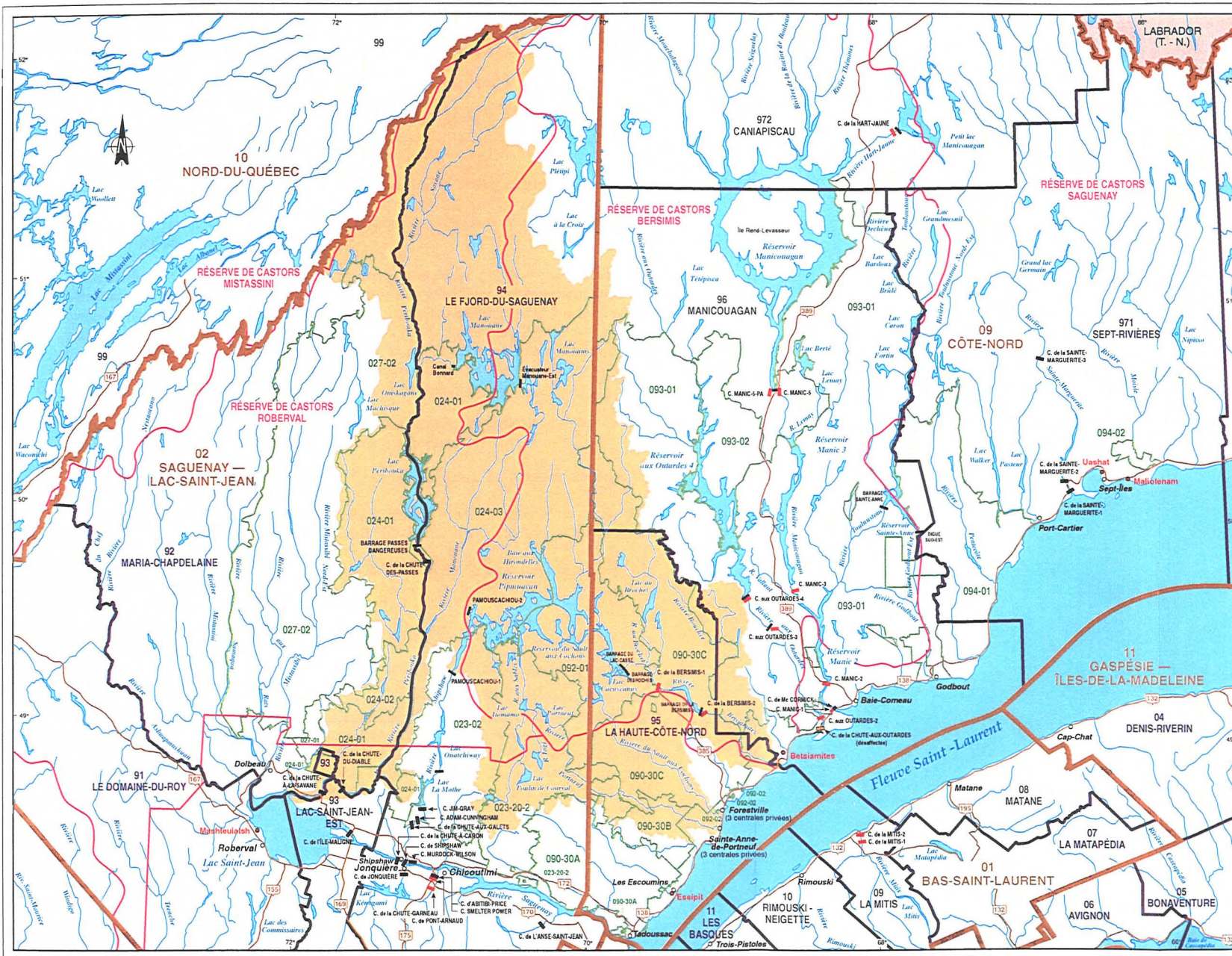
-  Zone d'étude régionale
-  Région administrative du Québec
-  Municipalité régionale de comté (MRC)
-  Aire commune (exploitation forestière)
-  Réserve de castors

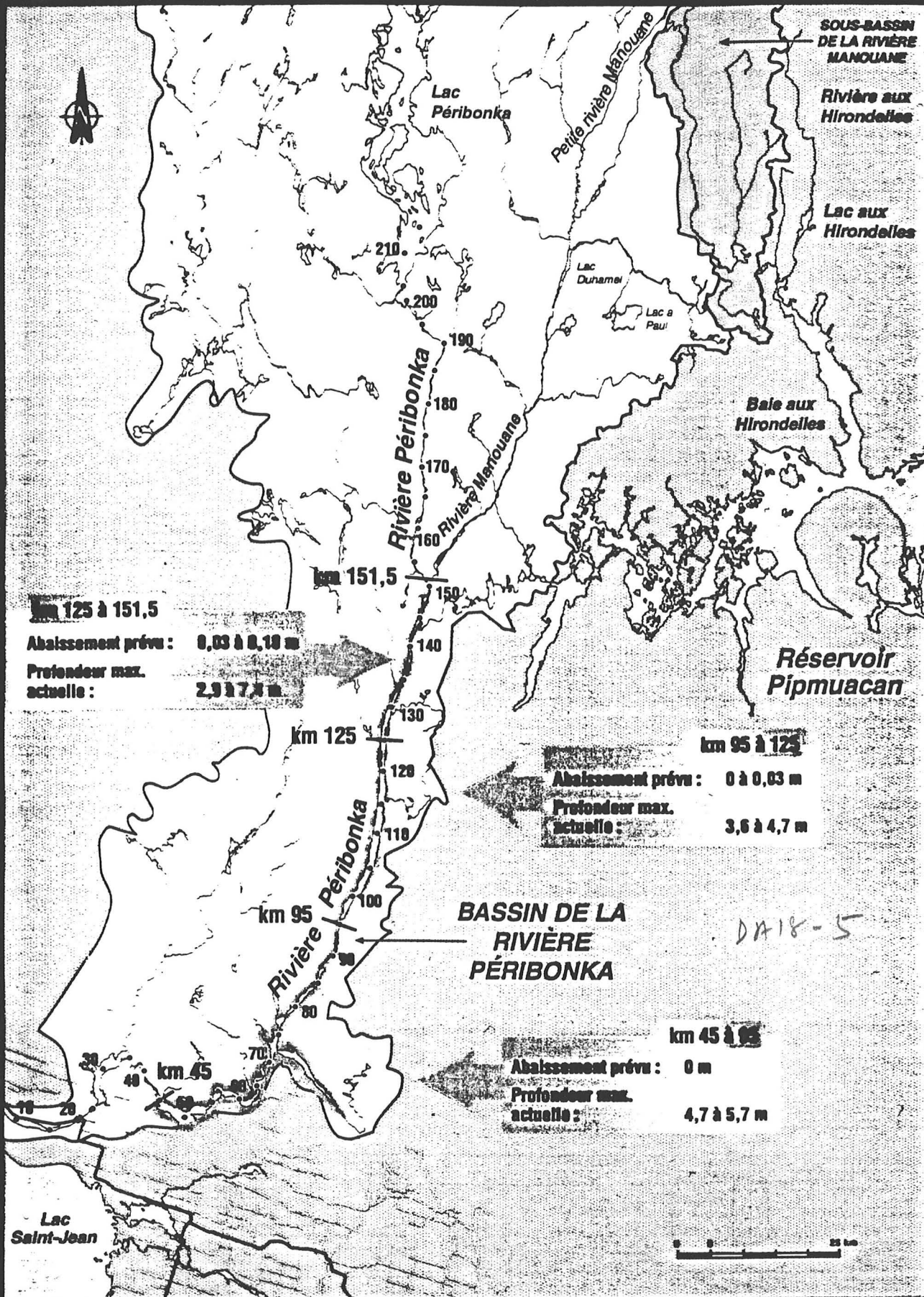


Source : Feuilles numériques BDTA et FILA à 1 : 250 000
Infographie : Carto-Média 6140B004.fh8

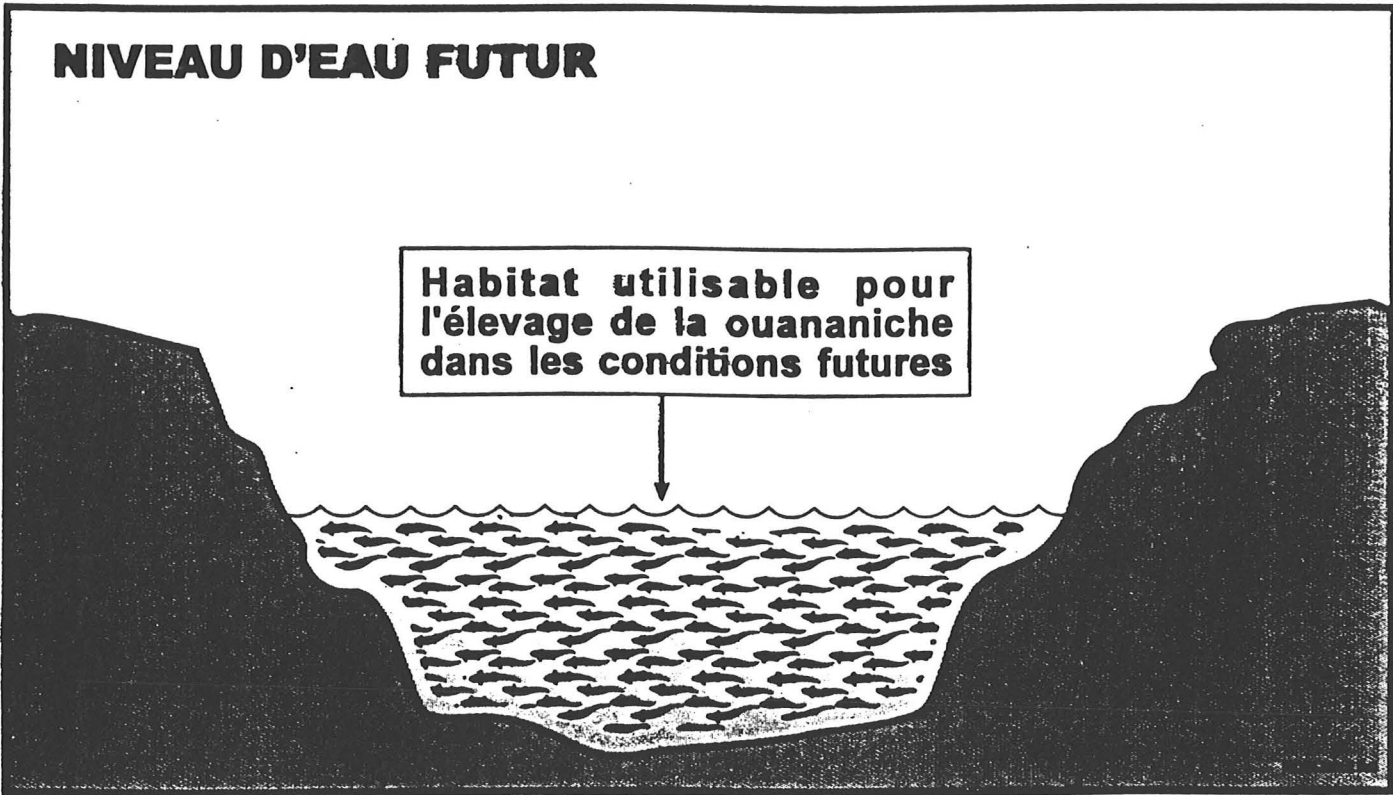
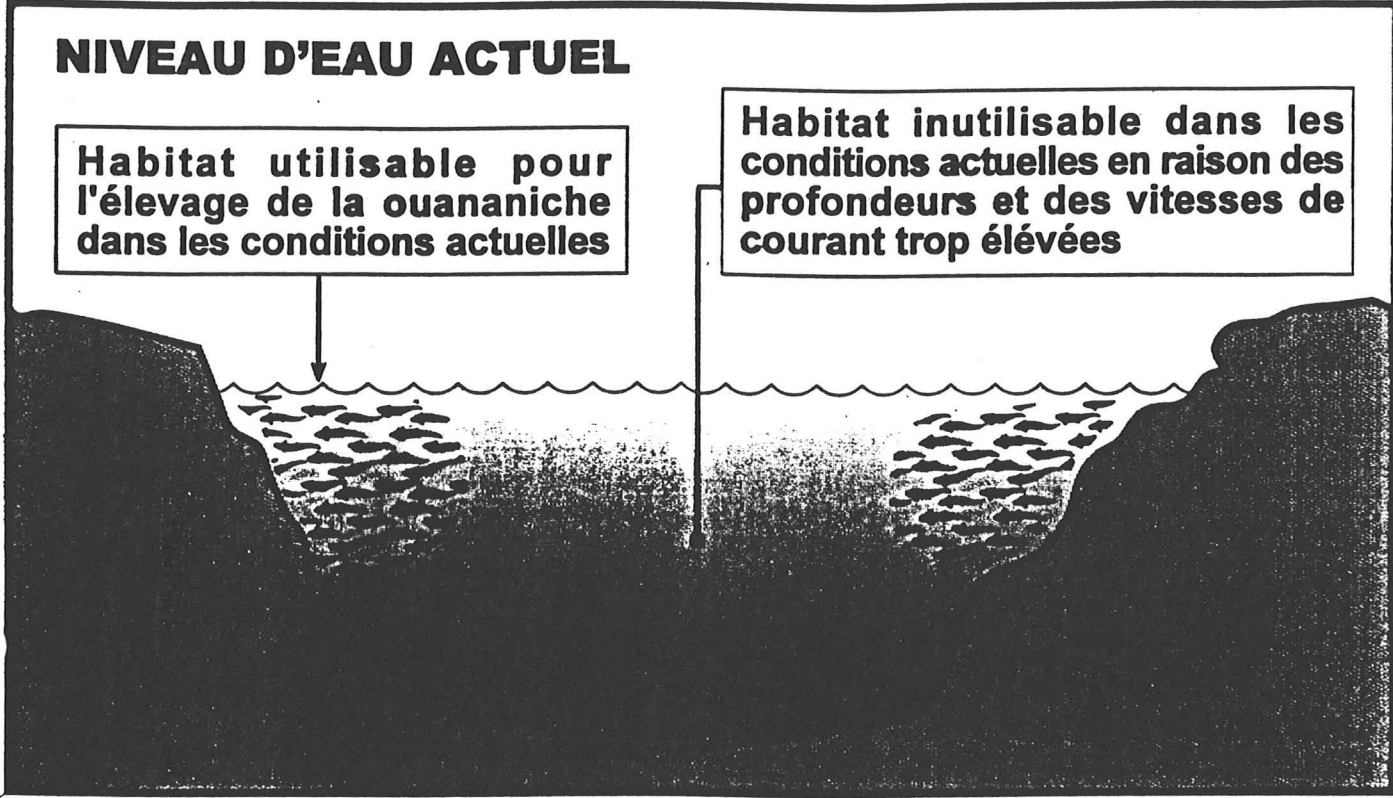


AOÛT 1999

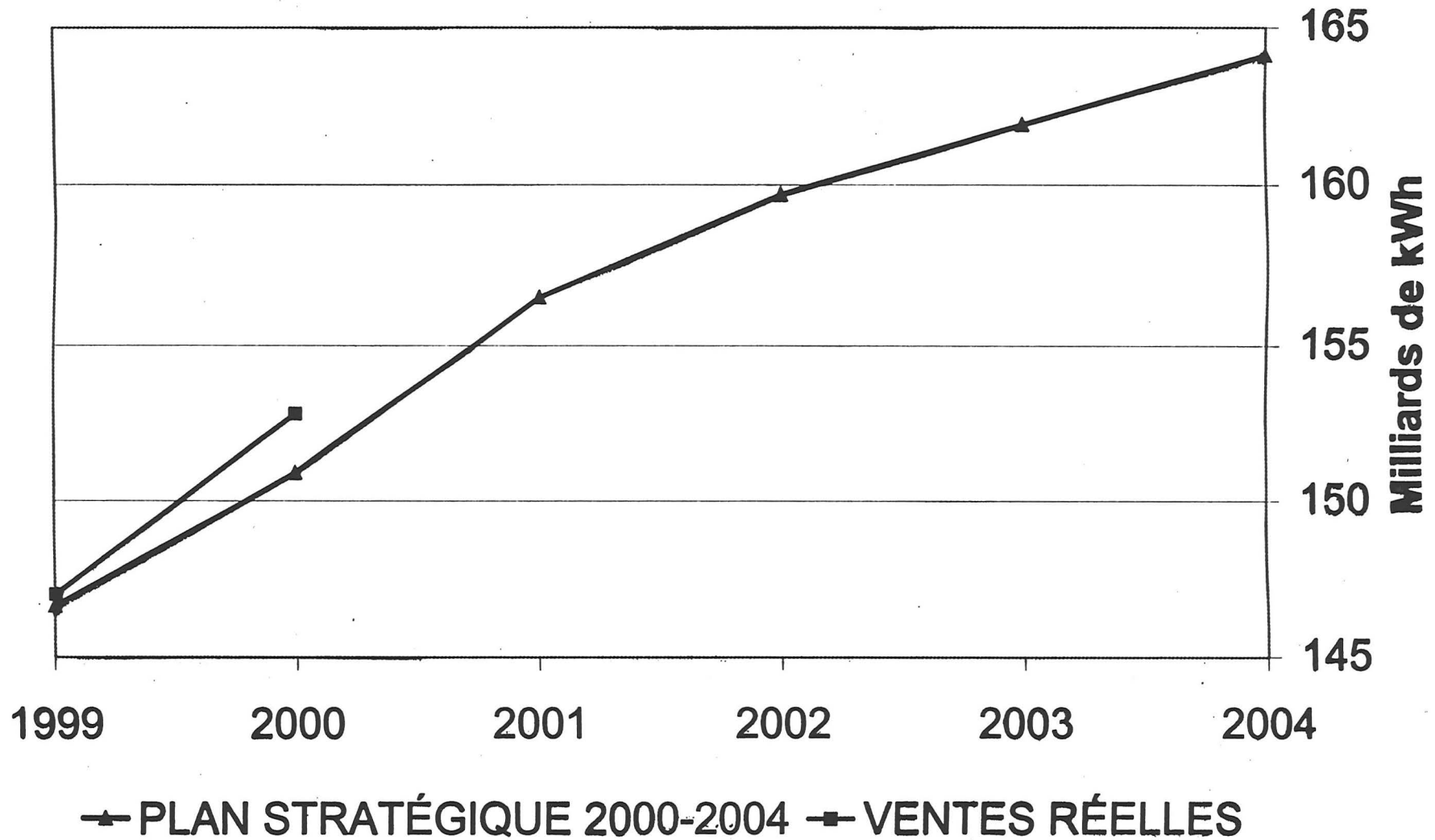




Effet de la réduction des débits sur la disponibilité d'habitats pour l'élevage de la ouananiche



PRÉVISION DES VENTES AU QUÉBEC

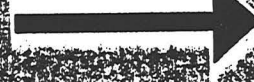


17

Hauteurs des chutes aménagées et gain énergétique net

Débit moyen dérivé
de la rivière Manouane

30,3 m³/s



Rivière
Betsiamites

Rivières Péribonka
et Saguenay

Chute-du-Diable 33,5 m

Chute-à-la-Savane 33,5 m

Isle-Maligne 33,5 m

Shipshaw 64,0 m

Chute-à-Caron (48,8m)

164,5 m

Bersimis-1
263,5 m

Bersimis-2
116,0 m

379,5 m

-360 millions de kWh

+678 millions de kWh

GAIN ÉNERGÉTIQUE NET : 318 millions de kWh

Quatre critères utilisés

■ Deux critères d'intégration des quatre projets de dérivation

- ◆ Énergie supplémentaire nette (millions de kWh)
- ◆ Envergure des projets (millions de \$)

■ Deux critères reliés au territoire

- ◆ La longueur des rivières (attribution de km en fonction de l'occupation par les communautés)
- ◆ La variation du débit (facteur par tronçon attribué à chaque communauté)

Les prévisions des ventes au Québec par secteur de 1999 à 2004 (en milliards de kWh)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Domestique et agricole	49,9	51,8	52,0	52,6	53,2	53,7
Général et institutionnel	29,6	30,2	30,6	31,0	31,4	31,8
Industriel	62,7	64,3	69,3	71,5	72,6	73,9
Autres	4,4	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6
Total des ventes au Québec	146,6¹	150,9²	156,5	159,7	161,9	164,1

¹ Ventes réelles de 147,0 milliards de kWh en 1999 (Rapport annuel)

² Ventes réelles de 152,8 milliards de kWh en 2000 (Rapport annuel)

Les objectifs de la répartition

- **Assurer un traitement équitable des communautés concernées**
- **S'appuyer sur des critères objectifs, mesurables, et qui tiennent compte de toutes les communautés concernées**

Options d'achat de parts
dans la Société en commandite, Betslamites

	ÉQUIVALENT PMVI	OPTION D'ACHAT AU COÛT	OPTION D'ACHAT À LA JUSTE VALEUR MARCHANDE	TOTAL
MRC HAUTE-CÔTE-NORD	0.31 %	3.51 %	0.96 %	4.78 %
MRC MANICOUAGAN	0.18 %	2.10 %	0.57 %	2.85 %
MRC FJORD-DU-SAGUENAY	0.32 %	3.58 %	0.98 %	4.88 %
MRC MARIA-CHAPDELAINÉ	0.04 %	0.44 %	0.12 %	0.60 %
MRC LAC ST-JEAN EST	0.02 %	0.20 %	0.06 %	0.28 %
TOTAL	0.87 %	9.83 %	2.69 %	13.39 %