

Projet d'aménagement hydroélectrique communautaire de la 11^e chute de la rivière Mistassini- Faits saillants

Échéancier du projet

Dépôt de l'avis de projet	Décembre 2009	
Termes de référence de l'étude d'impact reçus du Ministère du Développement Durable, de l'Environnement et des Parcs (MDDEP)	Janvier 2010	
Dépôt de l'étude d'impact	23 juillet 2012	
Décision gouvernementale de mettre fin au programme d'achat d'électricité provenant de petites centrales	5 février 2013	
Dépôt de l'addenda no. 1 à l'étude d'impact	Juin 2014	
Avis de recevabilité du MDDELCC	Août 2014	
Période d'information du Bureau d'audiences publiques sur l'environnement (BAPE)	11 septembre au 27 octobre 2014	
Mandat d'enquête et d'audiences du BAPE	1 ^{ère} partie	20 janvier 2015
	2 ^e partie	17-18 février 2015

Coût du projet

Coût du projet	75 millions \$
Autres aspects financiers (contingences)	5,7 millions \$

Consultations volontaires du promoteur

Consultations préliminaires publiques avant dépôt à HQ	14 et 15 décembre 2009
Rencontres individuelles et de groupes	Septembre 2010 à avril 2012
Processus de préconsultation dans le cadre de la démarche de développement de l'acceptabilité sociale	Quatre soirées publiques tenues du 30 mai au 25 octobre 2012 à Girardville, Notre-Dame-de-Lorette et Dolbeau-Mistassini.
Consultation populaire auprès de la population de la MRC de Maria-Chapdelaine	3 novembre 2013

Proposition à Hydro-Québec

Puissance installée	18,3 mégawatts
Durée du contrat avec Hydro-Québec	20 ans avec renouvellement de 20 ans
Tarif et indexation	7,5 cents le kWh et indexation 2,5 % par an à compter de 2010
Énergie livrée en moyenne annuellement	88 823 MWh

Retombées régionales

Emplois lors de la construction	100 emplois sur une période de deux ans
Emploi en phase exploitation	1 emploi
Liquidités totales générées (25 ans)	Plus de 79 millions \$,
Liquidités générées en moyenne par année (25 ans)	3,16 millions \$
Impact économique global (direct, indirect et induit) en phase construction	108,4 millions /dont 74,9 millions \$ dans la région (part de 69,1%)
Impact économique global (direct, indirect, induit) de l'an 1 en phase d'exploitation (en excluant les surplus versés aux partenaires)	1,6 million \$/dont 955 00\$ dans la région

Caractéristiques techniques

Durée de vie des infrastructures	100 ans
Durée de vie des équipements	50 ans
Type de turbines	Deux turbines de type Kaplan à axe vertical
Débit de conception des turbines	67,5 m ³ /s chacune pour une capacité totale de 135 m ³ /s
Chute brute	16,4 m
Chute nette au débit nominal (m)	15,28 m
Facteur d'utilisation	56 %
Localisation du barrage	Bras est de la rivière Mistassini
Type de barrage	Seuil déversant fixe en béton d'une longueur de 45 m et d'une hauteur approximative de 1,5 m
Localisation de l'évacuateur de crues	Bras ouest de la rivière Mistassini
Type d'évacuateur de crues	Seuil de béton coiffé d'une vanne gonflable, d'une longueur de 30 m et d'une hauteur de 2,7 m

Caractéristiques techniques de l'évacuateur de crues	La vanne gonflable s'abaisse en conditions de crues, ce qui augmente la capacité d'évacuation par rapport aux conditions naturelles et diminue les risques d'embâcle.
--	---

Débit et niveaux d'eau

Débit pour favoriser les conditions de fraie au printemps (du 1 ^{er} mai au 15 juin)	70 m ³ /s
Débit esthétique le jour en période estivale (du 16 juin au 30 septembre)	13,25 m ³ /s
Débit écologique la nuit en période estivale (du 16 juin au 30 septembre)	3,25 m ³ /s
Débit écologique en automne et en hiver (du 1 ^{er} octobre au 30 avril)	3,25 m ³ /s en tout temps
Niveau normal d'opération	176,5 m, soit un niveau inférieur aux hautes eaux normales printanières.
Rehaussement de l'eau	Près de 7 km vers l'amont. Le rehaussement est de 0,6 m à 1 km du barrage et de 0,2 m à 5 km en amont.
Superficie de la zone d'influence	3,4 hectares
Débit moyen annuel de la rivière	130 m ³ /s

Partenariat 100 % public

Création de la Société de l'énergie communautaire du Lac-Saint-Jean	27 septembre 2007
Nom de la Société en commandite	Énergie Hydroélectrique Mistassini S.E.C.
Pekuakamiulnuatsh Takuhikan	45 %
MRC Maria-Chapdelaine	22,5 %
MRC du Domaine-du-Roy	22,5 %
Girardville	5 %
Notre-Dame-de-Lorette	5 %
Moyenne annuelle des surplus envisagés sur une période de 25 ans= 4 005 697 M\$	
Pekuakamiulnuatsh Takuhikan	1 754 714 \$
MRC Maria-Chapdelaine	920 857 \$
MRC du Domaine-du-Roy	920 857 \$

Girardville	204 635 \$
Notre-Dame-de-Lorette	204 635 \$