

Projet de minicentrale de Val-Jalbert- Faits saillants

Échéancier du projet

Dépôt de l'avis de projet	Automne 2009
Termes de référence de l'étude d'impact reçus du Ministère du Développement Durable, de l'Environnement et des Parcs (MDDEP)	Fin automne 2009
Dépôt de l'étude d'impact	12 juillet 2011
Dépôt de l'addenda #1	8 août 2011
Avis de recevabilité du ministère du MDDEP et lettre officielle du ministre	24 novembre 2011
Processus d'information du Bureau d'audiences publiques sur l'environnement (BAPE)	13 décembre 2011 au 27 janvier 2012
Période d'audiences du BAPE	12 mars-fin avril 2012
Début des travaux	Début 2013
Durée des travaux	Environ 18 mois (jusqu'en 2014)

Coût du projet

Coût du projet	53,3 millions \$
Contingences	4 millions \$

Consultations volontaires du promoteur

Consultations préliminaires publiques avant dépôt à HQ	5,6 et 14 octobre 2009
Processus de préconsultation dans le cadre de la démarche de développement de l'acceptabilité sociale	Quatre soirées publiques tenues du 28 février au 2 juin 2011 à Chambord

Proposition à Hydro-Québec

Puissance installée	16 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
Tarif à la mise en service	8,28 cents (2014 année d'entrée en service)
Énergie livrée en moyenne annuellement	78 094 MWh

Retombées régionales

Emplois lors de la construction	281 au total (directs indirects et induits) dont 164 directs
Emploi en phase exploitation	1,16 emploi
Compensation versée à Val-Jalbert	19,8 millions sur 40 ans
Liquidités totales générées (année 1)	4,66 millions \$
Liquidités totales générées (25 ans)	167,44 millions \$
Impact économique global (direct, indirect et induit) en phase construction	84,85 millions /dont 59,17 millions \$ dans la région
Impact économique global (direct, indirect, induit) de l'an 1 en phase d'exploitation (en excluant les surplus versés aux partenaires)	1,34 million \$/dont 794 00\$ dans la région

Caractéristiques techniques

Durée de vie des infrastructures	100 ans
Durée de vie des équipements	50 ans
Type de turbines	Turbine horizontale Francis
Localisation du barrage	130 m en amont de la chute Maligne
Longueur du barrage	Ouvrage de type crête déversante. Une section est ajustable (16 m), l'autre est fixe (10 m). Un

	mur de fermeture (15 m) muni d'une vanne murale complète l'aménagement.
Hauteur du barrage	Varie entre 1,6 et 2,1 m
Longueur du tunnel d'amenée	785 m
Débit de conception des ouvrages	19,5 m ³ /s
Chute brute nominale	103 m
Facteur d'utilisation	Près de 55 %

Débit et niveaux d'eau

Débit esthétique	7 m ³ /s
Débit écologique	0,3 m ³ /s
Débit nécessaire au turbinage	4 m ³ /s
Niveau normal d'opération	240,8 m. Il s'agit d'un rehaussement de 1,2 m par rapport au niveau actuel, Rehaussement inférieur à la crue moyenne.
Débit moyen à long terme de la rivière	16m 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 Ouiatchouan S.E.C.
MRC Domaine-du-Roy	22,5 %
MRC Maria-Chapdelaine	22,5 %
Chambord	10 %
Pekuakamiulnuatsh Takuhikan	45 %
Surplus anticipés à la première année	839 355 \$
Surplus anticipés sur une période de 25 ans	90,92 millions \$