

<http://affaires.lapresse.ca/economie/energie-et-ressources/201409/29/01-4804435-parcs-eoliens-des-profits-convoites.php>

Ce parc d'une capacité de 80 mégawatts, construit par EDF, est en activité depuis octobre 2012, et l'électricité qu'il produit est vendue à Hydro-Québec jusqu'en 2032.

<http://affaires.lapresse.ca/economie/energie-et-ressources/201408/06/01-4789837-quebec-gagnerait-a-miser-moins-sur-lenergie-eolienne-dit-un-expert.php>

une hausse de ses tarifs résidentiels de 3,9 % dès le 1er avril 2015, en invoquant entre autres le coût élevé de ses approvisionnements éoliens. Selon M. Bernard, au moment de l'adoption de la stratégie énergétique du Québec en 2006, il était «justifiable» de miser sur la puissance du vent pour produire de l'électricité.

<http://affaires.lapresse.ca/economie/energie-et-ressources/201007/02/01-4294854-hydro-quebec-fitch-lance-une-mise-en-garde.php>

L'agence Fitch précise qu'Hydro prévoit dépenser l'équivalent de 20 milliards US en nouvelles capacités de production et de transport d'électricité d'ici 2020. Il s'agit d'un «investissement substantiel» qui, souligne Fitch, sera financé à 60% au moins par l'émission de titres de dette.

Malgré tout, Hydro-Québec conserve sa cote de AA/F1+, avec une «perspective stable», à l'endroit des 35 milliards de titres de dette de la société d'État.

<http://affaires.lapresse.ca/opinions/chroniques/francis-vailles/201408/27/01-4794918-comment-jeter-500-millions-a-la-poubelle.php>

Selon ces contrats, cette énergie coûtera 8,9 cents le kilowattheure en 2016, soit bien davantage que ce qu'Hydro-Québec Distribution paie pour l'énergie de ses grandes centrales, qu'on appelle le bloc patrimonial (2,89 cents le kilowattheure en 2016).

<http://affaires.lapresse.ca/economie/quebec/201408/22/01-4793909-hydro-quebec-ne-reussit-pas-a-augmenter-ses-profits.php>

C'est parce que les coûts d'approvisionnement augmentent, a expliqué hier **Lise Croteau, vice-présidente, comptabilité et contrôle**, lors d'une conférence téléphonique portant sur les résultats du deuxième trimestre.

Les augmentations de tarifs servent essentiellement à compenser ces coûts supplémentaires, notamment l'achat d'énergie éolienne, a-t-elle dit.

<http://www.lapresse.ca/le-soleil/affaires/zone/zone-eolien/201208/20/01-4566579-un-nombre-grandissant-de-parcs-eoliens-au-quebec.php>

Publié le 22 août 2012 à 05h00 | Mis à jour le 22 août 2012 à 05h00

Plusieurs promoteurs, qui revendent l'électricité produite à Hydro-Québec, se partagent le gâteau. EDF Énergies Nouvelles (EDF EN), une filiale du géant français, et l'Américaine Invenergy, en font partie.

EDF EN détient quatre parcs éoliens au Québec, dont deux dans la région de Québec. Dans Bellechasse, les 75 éoliennes du parc du Massif du Sud seront opérationnelles en décembre. Le parc de la Rivière-du-Moulin, situé dans les MRC de Charlevoix et du Fjord-du-Saguenay, est en voie d'obtenir les autorisations d'installation. Les premiers travaux devraient commencer au début de l'hiver. Cent soixante-quinze éoliennes se dresseront et entreront en service graduellement en 2014. Pour EDF EN, ce parc - qui sera le plus important du Canada - représente un investissement de 800 millions \$, alors que celui du Massif du Sud tourne autour de 350 millions \$.

<http://www.quebecbdo.com/Societe/Environnement/2012-09-01/article-3065901/Retards-dans-la-construction-du-parc-eolien-Massif-du-Sud/1>

<http://www.lesaffaires.com/secteurs-d-activite/energie/la-caisse-investit-500-m-dans-les-eoliennes-d-invenergy/552914/commentaire#commentForm>

La Caisse de dépôt et placement du Québec fait son premier investissement majeur dans l'éolien. L'institution financière **injecte 500 M\$ dans un portefeuille de parcs de l'américaine Invenergy**, totalisant 1 500 MW, au Québec, en Ontario et aux États-Unis.

La Caisse devient ainsi copropriétaire, notamment, du parc du Plateau, en Gaspésie. D'une puissance maximale de 138,6 MW, il est en exploitation depuis début 2012 en vertu d'un contrat avec Hydro-Québec. Invenergy, de Chicago, demeurera majoritaire dans les projets.

**Ce demi-milliard injecté dans les installations d'Invenergy est de loin le plus important investissement de la Caisse dans l'éolien**

La Caisse est à l'affût d'autres occasions dans les parcs éoliens.

**«Jusqu'ici, notre position se résumait surtout à des participations indirectes, en tant qu'actionnaires d'Innertex, de Gaz Métro et d'Enbridge», qui investissent dans des parcs, précise Sarah-Émilie Bouchard, porte-parole de la Caisse.**

En 2011, l'institution a aussi participé au financement de l'imposant projet de la Seigneurie de Beaupré, de Boralex et Gaz Métro. Elle a fourni 25 M \$, sur un montage de 725 M \$ au total, impliquant aussi Investissement Québec, mais surtout des banques japonaises et allemandes.

<http://affaires.lapresse.ca/economie/energie-et-ressources/201408/27/01-4794906-surplus-deelectricite-une-facture-de-79-milliards.php>

années 2000, les surplus d'Hydro-Québec, engendrés notamment par les éoliennes, ont coûté 4 milliards aux consommateurs québécois, selon mes calculs. Et d'ici 8 ans, en 2021, la facture doublera, à 7,9 milliards!

québécois paieront entre 680 millions et 1,2 milliard par année d'ici 2021 pour acheter la coûteuse énergie des éoliennes plutôt qu'en misant sur la grande quantité d'électricité disponible à bon prix.

Les premières vagues d'éoliennes ont principalement commencé à envahir nos campagnes en 2006. Progressivement, leur volume d'électricité livré à Hydro a augmenté, passant de 0,7 térawattheure (TWh) en 2008 à 2,4 TWh en 2012

Cette année, le niveau de livraison des éoliennes atteindra 6,9 TWh. Et malgré les énormes surplus, le gouvernement oblige Hydro à acheter encore plus d'énergie éolienne d'ici 5 ans, pour un total de 12,2 TWh en 2019. Or, les surplus d'énergie destinés aux Québécois atteindront justement 12,9 TWh en 2019, selon les estimations d'Hydro-Québec.

Cette année, Hydro paie 9,55¢/kWh pour cette énergie dite post-patrimoniale, 3 fois plus que les 2,82¢/kWh puisés sur le réseau traditionnel, appelé électricité patrimoniale.

des surplus d'ici 2021, ce qui donne 7,9 milliards de dollars. Hydro-Québec Distribution refile cette facture aux consommateurs - particuliers et entreprises - pour créer ces 5000 emplois, les Québécois paient environ 1 milliard de dollars de trop par année, soit 188 000\$ par emploi.

La Caisse de dépôt augmenterait sa mise dans l'éolien.mht

<http://affaires.lapresse.ca/economie/quebec/201302/11/01-4620558-la-caisse-de-depot-augmenterait-sa-mise-dans-leolien.php>

La Caisse a annoncé en janvier un premier investissement d'importance dans le secteur éolien, soit un investissement de 500 millions dans 13 parcs éoliens appartenant à la firme américaine Invenergy.

<http://affaires.lapresse.ca/economie/quebec/201302/11/01-4620558-la-caisse-de-depot-augmenterait-sa-mise-dans-leolien.php>

un investissement de 500 millions dans 13 parcs éoliens appartenant à la firme américaine Invenergy.

l'actif est de 159 milliards, avait 5,8 milliards investis dans les infrastructures, la moitié dans le secteur énergétique.

<http://www.ledevoir.com/environnement/actualites-sur-l-environnement/413798/quebec-mise-sur-l-eolien-malgre-le-marche-defavorable>

« Dans l'éolien, il n'y a pas présentement de modèle viable, a réitéré jeudi Normand Mousseau, coprésident de cette commission. Nous vendons l'électricité sous le prix coûtant. On la vend à perte, donc tout ce qu'on va ajouter va s'ajouter aux pertes. » Hydro-Québec achète cette énergie à un prix variant de 8,5 ¢ à 13 ¢ le kilowattheure et la revend au mieux à la moitié de ce prix....130 lobbyistes inscrits au registre du Québec ont des mandats liés à la promotion du développement de l'industrie éolienne...

| Nom et Localisation, région   | Puissance installée ou prévue (MW) |    | Nombre d'éoliennes   |  | Promoteur                           | Type de contrats   | Statut/mise en service   |
|---|------------------------------------|----|--|--|-------------------------------------|--|--|
| <b>Massif du Sud</b><br>Saint-Luc-de-Bellechasse,<br>Saint-Philémon,<br>Notre-Dame-Auxiliatrice<br>-de-Buckland,<br>Saint-Magloire,<br>Chaudière-Appalaches                           | 150                                |    | 75   |  | EDF EN Canada Inc.                  |  | 2 <sup>e</sup> appel d'offres (HQD)<br><br>En exploitation depuis le 18 janvier 2013                             |
| <b>Lac Alfred phases 1 et 2</b><br>Sainte-Irène,<br>La Rédemption,<br>Saint-Zénon-Lac-Humqui,<br>Saint-Cléophas,<br>TNO du lac Alfred,<br>TNO du Lac-à-la-Croix,<br>Bas-Saint-Laurent | 300                                |    | 150  |  | EDF EN Canada Inc.                  | 2 <sup>e</sup> appel d'offres (HQD)  | Phase 1 en exploitation depuis le 19 janvier 2013<br><br>Phase 2 en exploitation depuis le 31 août 2013          |
| <b>Rivière du Moulin phases 1 et 2</b><br>TNO Lac Pikauba,<br>TNO Lac MinuSaintuk,<br>Capitale-Nationale,<br>Saguenay-Lac-Saint-Jean  | 350                                |    | 175  |  | EDF EN Canada Inc.                  | 2 <sup>e</sup> appel d'offres (HQD)  | Autorisations gouvernementales obtenues<br><br>Début de l'exploitation prévu pour décembre 2014 et décembre 2015 |
| <b>Mont Rothery</b><br>TNO Collines-du-Basque,<br>Gaspésie  | 74                                 | 37 | EDF EN Canada Inc.   |  | 2 <sup>e</sup> appel d'offres (HQD) | Processus d'autorisation environnementale en cours<br><br>Début de l'exploitation prévu pour décembre 2015 |  |
| <b>Mont Rothery</b><br>TNO Collines-du-Basque,<br>Gaspésie  | 74                                 | 37 | EDF EN Canada Inc.   |  | 2 <sup>e</sup> appel d'offres (HQD) | Processus d'autorisation environnementale en cours<br><br>Début de l'exploitation prévu pour décembre 2015 |  |
| <b>La Mitis</b><br>Saint-Charles-Garnier<br>Bas-Saint-Laurent   | 24,6                               |    | 12   |  | MRC de la Mitis<br>EDF EN Canada    | 3 <sup>e</sup> appel d'offres (HQD)  | Autorisations gouvernementales obtenues<br><br>Début de l'exploitation prévu pour décembre 2014                  |
| <b>Le Granit</b><br>Saint-Robert-Bellarmin<br>Estrie  | 24,6                               | 12 | Énergie du Granit (regroupement de municipalités de la MRC du Granit)<br>EDF EN Canada |  | 3 <sup>e</sup> appel d'offres (HQD) | Autorisations gouvernementales obtenues<br><br>Début de l'exploitation prévu pour décembre 2014            |  |

150+300+350+74+74+24.6+24.6 = 977.2MW EDF en % age = **40.75%** de production éolienne présentés sous EDF

Pourrait en plus aussi être associé à d'autres projets, sous des CIES comme Gaz Métro de la Seigneurie de Beaupré

<http://www.seigneuriedebeaupre.com/parcs/index.php/fr/>

**3-4, De 340 MW à 1/3 =113 mw de participation augmenterait à 45.5%...Officiel**

Au 10 décembre 2013, le Québec comptait 2 398,3 MW de puissance installée sur son territoire.

L'énergie éolienne ainsi produite est intégrée à la production et au réseau d'Hydro-Québec.

CARTE : [http://www.hydroquebec.com/distribution/fr/marchequbecois/parc\\_eoliens.html](http://www.hydroquebec.com/distribution/fr/marchequbecois/parc_eoliens.html)