

la Lettre

Janvier 2013

d'edsb

15



En ce début d'année 2013, une chose est sûre pour EDSB : l'entreprise à laquelle vous êtes restés fidèles entre dans une nouvelle ère, celle de la réalisation de beaux projets qui vont connaître enfin une concrétisation bien méritée. Qu'ils concernent un apport d'énergie renouvelable supplémentaire ou la sécurisation à long terme du réseau électrique, tous sont destinés à assurer le confort des clients d'EDSB, en cohérence avec des valeurs sociétales devenues vitales aujourd'hui telles que le respect de l'environnement.

C'est également dans cette optique qu'EDSB a obtenu en 2012 la certification environnementale **ISO 14001** pour la production de ses centrales hydro-électriques.

Côté réseau, les travaux de rénovation engagés depuis 4 ans arrivent à leur terme avec la disparition complète de la tension 5,5 kV sur les concessions d'EDSB. La construction future d'un poste 63 kV/20 kV au lieu-dit "Les Sagnes" permettra de garantir la demande toujours croissante sur notre zone, bien supérieure à la moyenne nationale.

Édito

Des projets de nouvelles centrales hydrauliques sont instruits par l'entreprise, avec des niveaux d'avancement différents. Le plus concret reste celui du **Fontenil 2** dont la construction débutera en 2013.

Nous répondrons également à l'appel d'offres sur le réseau de chaleur décidé récemment par le conseil municipal de Briançon et ce afin d'offrir une énergie alternative à nos clients et de participer à la réalisation d'un éco quartier sur Colaud-Berwick.

Ainsi EDSB, dans les quatre prochaines années, forte de sa production hydraulique, photovoltaïque et biomasse, confortée par un réseau sécurisé, pourra répondre avec sérénité au besoin de fourniture de chacun de ses clients sur le long terme.

Je vous présente, à l'aulne de ces perspectives, mes meilleurs vœux de réussite et de bonheur pour l'année 2013.

Marc Platon, *directeur d'EDSB*

Fontenil 2

Dans toute aventure, il y a des moments forts et des épisodes plus décevants. Celle qui consiste à construire une nouvelle centrale hydraulique entre les communes de Val des Prés et Briançon n'échappe pas à la règle. L'origine du projet remonte à plusieurs années et a vécu son lot de difficultés, mais aujourd'hui l'épilogue tant attendu est vraisemblablement arrivé.

Après un premier arrêté préfectoral en juin 2011 contesté par la fédération de pêche du 05, des réunions de conciliation, un deuxième arrêté en avril 2012, un appel d'offres déclaré infructueux et enfin un appel d'offres européen, celui-ci estimé positif, EDSB va enfin pouvoir notifier les marchés afin que la centrale du Fontenil 2 sorte de terre et apporte à ses clients sa nouvelle part d'énergie renouvelable.

C'est ainsi que le 14 janvier l'ensemble des entreprises retenues sera réuni à EDSB pour valider le coup d'envoi de cette opération qui passe en phase de réalisation, dans l'attente des premiers kWh début 2014.

Conférence départementale

La loi sur la nouvelle organisation de l'électricité impose une conférence départementale annuelle qui se tient sous l'égide du Préfet. Cette conférence est composée des représentants des autorités organisatrices (le SyME05 pour l'ensemble du Département sauf Gap, Briançon et Saint Martin de Queyrières) et des gestionnaires de réseau (ERDF et EDSB).

La réunion s'est tenue le 3 décembre. Un état des lieux des réseaux de distribution a été présenté et fait apparaître les zones de fragilité.

Un des indicateurs est le temps de coupure moyen par client, appelé "critère B". Celui-ci est comptabilisé en tenant compte de tous les incidents, que ce soit pour des travaux programmés ou bien des coupures de réseau, pouvant être liées aussi à notre fournisseur EDF.

Les clients alimentés par EDSB sur les trois dernières années ont eu une interruption de fourniture variant de 15 à 30 minutes, ce qui est un bon résultat.

Ces éléments permettent d'avoir la vision nécessaire pour anticiper sur le développement futur du réseau.

Pour ce qui concerne EDSB, pour les quatre prochaines années le programme prévisionnel cumulé d'investissement est de 950 k€ pour le réseau et de 6000 k€ pour le futur poste source.

Augmentation du capital

Afin de financer ses projets et, dès 2013, la construction de la centrale de Fontenil 2, EDSB aura recours bien sûr à l'autofinancement mais également à l'emprunt auprès des banques. Pour obtenir des moyens supplémentaires, une augmentation de capital votée par l'ensemble des actionnaires lors de l'AG du 6 décembre permettra, au-delà de l'apport de fonds disponibles, d'augmenter la capacité d'emprunt de l'entreprise.

brèves

Le 5,5 kV, c'est fini à Briançon !

5,5 kV ou 5500 Volts, qu'est-ce que c'est ?

C'est une tension intermédiaire utilisée historiquement à Briançon pour la distribution d'électricité. Ce choix a été guidé à l'époque par la production hydraulique : nos centrales locales produisaient et produisent toujours sous cette tension.

Depuis 1982, EDSB a fait le choix de remplacer cette technologie par un réseau de distribution 20 kV. À cette date, l'évolution de la charge électrique progresse rapidement et un nouveau palier technologique est franchi : c'est l'arrivée des câbles souterrains à isolation synthétique. Ces derniers permettent une mise en œuvre plus aisée, pour une tension plus élevée. La conséquence directe est la possibilité de transporter plus d'électricité avec moins de pertes et d'obtenir une meilleure fiabilité.

Le destin du 5,5 kV a été scellé en 2008 par EDSB avec la programmation d'un plan de suppression de cette tension sur les années 2008 à 2012. Le dernier transformateur sous cette tension a arrêté de fonctionner le 4 décembre 2012 à 15h12.

Depuis les années 80, EDSB n'a cessé de moderniser son réseau. Un seul exemple : depuis cette époque, 60 km de câbles ont été posés. La prochaine étape est la construction d'un poste source envisagé pour 2015-2016 afin de continuer à moderniser et à sécuriser l'alimentation des habitants de Briançon et Saint Martin de Queyrières.



À gauche, le dernier transformateur 20/5,5 kV déconnecté le 4 décembre pour une économie en pertes fer (constantes) d'environ 50 000 kWh/an.

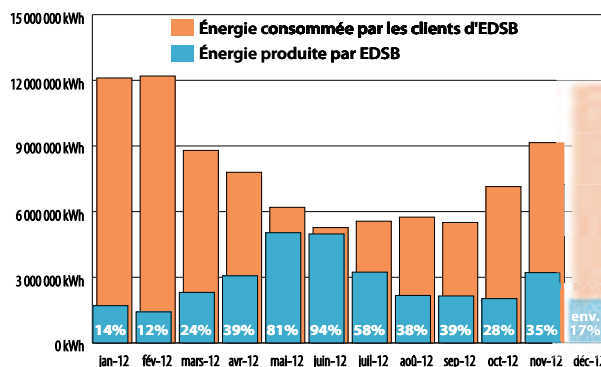
À droite, le transformateur qui sert à évacuer l'énergie produite par l'usine hydroélectrique de Pont Baldy.

Production et consommation : bilan 2012

« Année pluvieuse, année heureuse ! » pourrait être la devise de nos producteurs. Grâce aux pluies abondantes de novembre, 2012 se profile aussi bien que 2011 et même mieux puisqu'il n'y aura pas de perte de production inhérente à la vidange du barrage de Pont-Baldy. Compte-tenu des débits des cours d'eau qui restent élevés malgré les premiers grands froids, et de notre capacité à produire dès que les conditions le permettent (presque 99 % du temps, critère mesuré par la « disponibilité » de nos centrales), nous attendons une production qui avoisinerait 32 300 000 kWh.

Les grosses centrales photovoltaïques raccordées en 2011 ont désormais une année complète de production, et là aussi nos « 300 jours de soleil par an » ont fait bonne recette pour les producteurs, puisque la production de 820 000 kWh est attendue à fin 2012.

Toutes productions cumulées, c'est plus du tiers de la consommation de nos clients qui aura été assuré par les centrales locales, donc autant de kWh qui n'auront pas été achetés à notre fournisseur EDF dont la part de production d'énergies renouvelables était de 8,3% en 2011.



Ce graphique représente la part de l'énergie produite par EDSB dans la consommation de Briançon et Saint Martin de Queyrières.

La différence entre les deux correspond à la quantité d'énergie achetée à EDF (soit, en 2011 : 85% d'origine nucléaire, 6,6% d'origine thermique, 8,3% d'énergies renouvelables dont 4,6% d'origine hydraulique).

Le grand paradoxe des énergies renouvelables

Si l'on ne peut que se réjouir d'une proportion si forte d'électricité d'origine renouvelable distribuée à nos clients, le détail mensuel ci-dessus révèle que des apports extérieurs (achats) d'électricité sont inévitables pour EDSB, la demande ne pouvant être satisfaite par les seules sources d'énergie renouvelables (soleil, eau, biomasse...).

Car la nature est ainsi faite : c'est en hiver que la demande d'électricité est la plus forte, de par un chauffage électrique très fortement implanté dans notre belle vallée, quand la pluie cède la place à la neige. Ce stock de neige restera sur les sommets, et ne sera « disponible » pour la production, qu'une fois transformé en eau, à la fonte, aux premières chaleurs et... quand la demande d'électricité diminuera. La production photovoltaïque, quant à elle, s'affranchit de la contrainte saisonnière, car elle est disponible toute l'année, mais en journée exclusivement, tandis que la demande du chauffage électrique se fait pour une très grande part en heures creuses c'est à dire... la nuit.

Si l'on ne peut donc pas envisager de fournir nos clients avec une énergie issue à 100 % de sources renouvelables, hormis en mai et juin, les nombreux projets de production d'électricité portés par EDSB permettront à terme d'améliorer encore la couverture de la demande sans cesse croissante de ses clients. Ainsi une production propre et sûre, combinée avec les efforts d'économie d'énergie de chacun permettra de donner aux Briançonnais et aux Saint Martinous une image d'éco-citoyens exemplaires.

Telle est la « pierre » locale qu'EDSB apportera à l'édifice national de la transition énergétique.