

Seul le discours prononcé fait foi

 FMB

Nouvelles énergies renouvelables: bilan FMB 2010

Extension de sol-E Suisse SA en 2010

Discours de Franz Bürgi, directeur de sol-E Suisse SA, à l'occasion de la conférence de presse organisée à Berne le 10 janvier 2011

Un contexte défavorable à la réalisation de projets

La société sol-E Suisse SA a réussi à renforcer encore une fois sa position sur le marché national au cours de son 3^e exercice. Elle développe actuellement en Suisse environ 90 projets faisant aux nouvelles énergies renouvelables (NER): éolien, petite hydraulique, biomasse, géothermie, photovoltaïque. En plus de ces projets, elle poursuit ses efforts en vue de s'installer sur d'autres sites attrayants. Plusieurs installations ont pu ainsi être mises en service avec succès.

Le marché suisse des nouvelles énergies renouvelables a cependant souffert d'un contexte de plus en plus difficile marqué par une concurrence parfois exacerbée pour s'assurer des sites (éolien), des résistances accrues et l'imposition de moratoires (éolien, petite hydraulique). Dans certains secteurs, on a même atteint les limites du réalisable, par exemple pour ce qui concerne les quantités de substrats dans le domaine de la biomasse humide et la production de courant provenant de l'énergie bois. Les procédures d'autorisation et la poursuite du blocage de la rétribution à prix coûtant du courant injecté (RPC) ont par ailleurs constitué d'autres défis à relever.

Energie éolienne

L'année écoulée a été marquée par la mise en service à Mont-Crosin de 8 éoliennes de dernière génération par JUVENT SA, une filiale de sol-E Suisse SA. L'extension de l'exploitation a permis de quadrupler la capacité de production de la plus grande centrale éolienne de Suisse. En 2010, la production d'électricité (y compris celle des nouvelles éoliennes mises en service en automne) a atteint 17 millions de kWh, soit le double de la production de l'année précédente. D'autres projets éoliens de sol-E Suisse SA en sont par ailleurs à un stade de planification avancé.

Le développement rapide mais parfois un peu anarchique du marché de l'énergie éolienne s'est poursuivi en 2010. Il se heurte cependant à des résistances de plus en plus vives de la société, ce qui est assez préoccupant. Il s'agit d'une opposition de fond motivée par différentes raisons (protection de la nature et du paysage en général, sauvegarde des hauteurs du Jura, impact des éoliennes sur l'environnement immédiat), mais aussi par des préoccupations liées à la recherche de sites, toujours très agressive. On assiste aujourd'hui à une multiplication des projets (surtout dans l'Arc jurassien) et à des excès incontrôlés qui suscitent les résistances de la population. Autre fait inquiétant: le recours de plus en plus fréquent aux tribunaux par des investisseurs mus par des intérêts financiers pour contester des décisions prises démocratiquement par les autorités communales.

Biomasse

Bien que plus réjouissant, le développement du secteur de la biomasse nous confronte néanmoins à des défis difficiles à relever. L'exploitation de la société Bioenergie Bätterkinden AG (bebag) a débuté en novembre 2010. Cette installation de biogaz permettra de transformer chaque année environ 10 000 tonnes de déchets organiques en électricité et en chaleur. Sa capacité de production est d'environ 2 millions de kWh. Une installation de biogaz est également en construction dans la plaine de Magadino, dans le canton du Tessin, et devrait entrer en service au cours du premier trimestre 2011. D'autres installations de biogaz se trouvent par ailleurs à un stade de planification avancé (Tägerwil/TG, Avenches/VD, Frutigen/BE, Bure/JU).

Cette évolution globalement positive ne doit toutefois pas faire oublier les redoutables défis que cette technologie est appelée à relever. Pour l'heure, le potentiel de la biomasse humide pour produire de l'électricité est très inférieur aux prévisions des études parues il y a quelques années. L'approvisionnement en biomasse (substrats et co-substrats) et la coordination de cette matière première sont décisifs pour pouvoir rentabiliser une exploitation de biogaz. Les rapports de force qui s'exercent entre les installations de biogaz décentralisées situées dans des zones agricoles d'une part et les grandes installations industrielles de fermentation et les stations d'épuration des eaux usées (STEP) d'autre part se sont encore exacerbés au cours de l'année. Et les taxes importantes pour l'élimination des déchets organiques continuent à être contestées. Dans certaines régions comme l'agglomération bernoise, l'Oberland bernois et la Suisse orientale, les installations de biogaz sont déjà proches de la saturation.

Dans le domaine de la biomasse sèche, la centrale de chauffage à bois de Grindelwald (Holzwärme Grindelwald AG) et le Groupement chaleur Lerchenpark de Thoune ont été mis en service avec succès en 2010. D'autres projets purement thermiques sont par ailleurs en préparation à Wengen, Hasliberg, Thoune ainsi que sur divers autres sites. Globalement, la tendance reste au développement d'installations thermiques décentralisées à bois.

Dans la production d'électricité provenant de l'énergie bois (centrales de chauffage à bois industrielles avec production d'électricité résultant de l'exploitation de rejets thermiques), l'accent a été mis l'an dernier sur le projet d'assainissement de la centrale biomasse d'Otelfingen. L'exploitation a été mise hors service en automne 2010 en vue de son assainissement, qui durera une année. La centrale devrait à l'avenir produire 18,5 millions de kWh par an.

Dans l'ensemble, le marché des centrales de chauffage à bois a connu une évolution plutôt négative en 2010 également. A l'échelle nationale, aucun projet n'a connu d'avancée significative à l'exception des centrales de chauffage à bois intégrées dans des installations d'incinération des déchets.

Petite hydraulique

La situation est toujours difficile dans le domaine de la petite hydraulique (installations d'une puissance inférieure ou égale à 10 MW). L'an dernier, sol-E n'a pu mener à terme avec succès aucune procédure d'autorisation de projet bien que 30 projets soient en préparation en Suisse. Le développement des projets dans le domaine de la petite hydraulique est globalement complexe et dure de 3 à 5 ans jusqu'au dépôt de la demande de concession. Plusieurs projets très avancés ont pris du retard en raison des oppositions de différents milieux (pêcheurs, associations de défense de l'environnement, groupements régionaux, etc.) et des moratoires imposés dans le cadre des stratégies hydrauliques des cantons (notamment Berne, Fribourg et Lucerne). Le projet Bort à Grindelwald (collaboration entre sol-E Suisse et EW Grindelwald) est suspendu pour une durée indéterminée en raison des fortes oppositions locales. On observe une contradiction importante entre les objectifs de production de la Confédération et des cantons, et les projets effectivement réalisables.

Dans le domaine des centrales hydrauliques sur eau potable (filiale TW Energie AG), trois nouveaux projets ont pu être lancés et des avancées ont pu être accomplies en vue de rendre les centrales opérationnelles.

Photovoltaïque

La centrale solaire de Mont-Soleil construite en 1992 comme installation de recherche et de développement a produit l'an dernier environ 500 000 kWh, tandis que l'ensemble des 14 installations de sol-E Suisse SA a totalisé une production de 2 millions de kWh. Par rapport aux autres NER, le photovoltaïque souffre encore d'une efficacité insuffisante, d'où des coûts de production de l'électricité élevés. Cette réalité contredit l'opinion souvent entendue selon laquelle on parviendrait très bientôt à une «Grid Parity» (coûts de production du photovoltaïque proches des coûts de production des autres sources d'électricité) en Suisse. Les coûts de production ont cependant continué à baisser en 2010. La Confédération a tenu compte de cette évolution en décidant de baisser nettement la rétribution du courant injecté (-18%) et en doublant les fonds d'encouragement du photovoltaïque.

Géothermie

La géothermie connaît un léger essor, comme le montrent le développement accéléré de projets en Suisse (notamment celui de la ville de Saint-Gall) et la constitution de groupements d'intérêts et de consortiums qui ont un impact dans les médias. sol-E Suisse s'est engagé dans le projet «Géothermie La Côte», sur la rive nord du lac Léman. Des mesures sismiques ont été effectuées l'an dernier dans le cadre de ce projet et ces données sont actuellement en cours d'évaluation. La décision concernant un éventuel sondage de reconnaissance doit tomber au printemps 2011. La future exploitation de la géothermie pour la production d'électricité dans le cadre de la géothermie à grande profondeur nécessite encore d'importants travaux de recherche. Les risques de cette technologie ont par exemple été mis en lumière lors de l'échec du forage de reconnaissance effectué dans le quartier de Triemli à Zurich.

Réduction de l'objectif quantitatif: conclusions

Au vu des expériences faites ces trois dernières années et compte tenu de l'évolution actuelle du marché, l'objectif quantitatif de sol-E Suisse SA de 1 térawattheure (TWh) a été revu et adapté. Selon les estimations actualisées, qui doivent encore être considérées comme ambitieuses, sol-E Suisse SA pourra probablement atteindre une production annuelle d'environ 0,6 TWh d'électricité et 0,1 TWh de chaleur d'ici 2030.

Les NER n'ont pas connu le développement souhaité en 2010. On commence à percevoir de plus en plus nettement les limites du réalisable. L'opposition grandissante, parfois fondamentale, à des projets dans les technologies-clés que sont l'énergie éolienne et la petite hydraulique remettent en question les objectifs de production. Les procédures d'autorisation fastidieuses et les entraves réglementaires que sont les moratoires ralentissent le développement des projets et créent des incertitudes.

Malgré ce contexte difficile, sol-E Suisse SA a réussi à s'imposer sur le marché. En mettant en service de nouvelles installations et en développant des projets, elle est même parvenue à renforcer encore sa position en Suisse.

®
FMB