

Assurer l'avenir avec un parc de production diversifié

Discours de M. Hermann Ineichen, chef du secteur d'activité Energie Suisse, dans le cadre de la conférence de presse annuelle du 17 mars 2011

Mesdames, Messieurs,

Je commencerai mon exposé par une vue d'ensemble des activités du groupe FMB en 2010. Ensuite, j'évoquerai certains projets-clés plus en détail.

Hausse de la production d'énergie à l'étranger

FMB a produit au total 10 552 GWh d'électricité. Par rapport à l'année précédente, ce chiffre accuse une baisse de 0,2%, soit 26 GWh, notamment à cause de la baisse de la production en Suisse. A l'étranger, en revanche, notre production a augmenté de 132 GWh (+15%).

En Suisse, la production a accusé un recul de 1,6% pour atteindre 9 563 GWh. Cette régression est principalement due à la diminution de la quantité d'énergie issue de l'hydraulique. La baisse des apports naturels et de l'énergie de pompage, ainsi que la réduction de notre participation à 25% dans les Forces Motrices de Conches ont contribué à cette réduction.

Nos propres centrales hydroélectriques ont produit 10 GWh de plus, pour atteindre 947 GWh. Ces effets combinés ont entraîné une réduction de la production hydraulique de 323 GWh, ce qui correspond à une diminution de 8%.

Contrairement à la production hydraulique, la centrale nucléaire de Mühleberg (CNM) et les participations dans l'énergie nucléaire ont entraîné conjointement une hausse de la quantité d'énergie produite de 138 GWh (+2,4%) pour atteindre 5 921 GWh.

Avec 2 980 GWh, la centrale nucléaire de Mühleberg a battu un record de production. Les centrales de Cattenom et Fessenheim ont elles aussi augmenté leur production. La centrale nucléaire de Leibstadt a enregistré une baisse des quantités fournies en raison de sa révision qui a duré plusieurs mois en 2010.

Les nouvelles énergies renouvelables ont contribué à la production en Suisse à hauteur de 49 GWh. C'est notamment grâce à la mise en service de la centrale Schattenhalb 3 que la production d'énergie a plus que doublé. En outre, à Mont-Crosin, huit éoliennes de nouvelle génération ont été mises en service par JUVENT SA, ce qui a permis de quadrupler la capacité de production du parc éolien. Juvent a ainsi contribué à la production à hauteur de 12,5 GWh.

Dans le domaine de la biomasse, la société Bioenergie bätterkinden ag (bebag) a pu procéder à la mise en service de son installation de biogaz en novembre 2010. Ce sont près de 10 000 t de déchets organiques qui pourront être transformés chaque année en électricité et en chaleur. L'arrêt de la centrale d'Otelfingen à l'automne 2010 pour des travaux d'assainissement d'une durée d'un an entraîne en revanche une baisse de la production globale de biomasse, qui atteint 7,3 GWh.

La centrale de chauffage à bois de Grindelwald a débuté son exploitation en 2010, suivie par le réseau chaleur du Lerchenpark de Thoune en décembre de la même année. L'installation de Grindelwald a produit 2,6 GWh de chaleur depuis le mois de septembre.

En Allemagne et en Italie, nous avons produit en tout environ 990 GWh d'électricité, ce qui correspond à une hausse de 132 GWh.

Ce chiffre est dû d'une part à l'efficacité de l'exploitation des centrales existantes en Italie, d'autre part à la production record des centrales hydroélectriques. Cela a entraîné une hausse de 82 GWh, soit 10,2%, pour une production atteignant 884 GWh à partir des centrales conventionnelles Livorno Ferraris, Idroelettrica Lombarda et Biopower Sardegna.

D'autre part, nous avons réalisé en 2009/2010 des investissements substantiels dans d'autres parcs éoliens en Italie (Pouilles) et en Allemagne. Avec les parcs éoliens existants, 105 GWh ont été produits, ce qui correspond à une hausse de la production d'électricité de 50 GWh (+91%). La production d'électricité éolienne a ainsi presque doublé.

Evolution positive des ventes nationales et internationales

Les ventes d'électricité ont connu une évolution positive sur le plan national et international. Les fluctuations importantes des prix et du cours de l'euro, notamment dans le commerce international, ont toutefois entraîné un recul des ventes de 2,3% (626 GWh), qui ont atteint 26,7 TWh.

Les ventes en Suisse s'élèvent à 8 153 GWh, ce qui représente une progression de 1%.

Les clients particuliers, quant à eux, ont consommé 1 749 GWh, ce qui constitue une hausse de 3,5% (environ 60 GWh) par rapport à l'année précédente. Cette progression est imputable à la

croissance naturelle, ainsi qu'au printemps et à l'hiver 2010, qui ont été bien plus froids que les précédents.

Chez nos clients PME, la relance de l'économie s'est traduite par une hausse des ventes. Les ventes auprès des clients industriels ont au contraire chuté, notamment suite à la fermeture de la fabrique de carton Deisswil. La quantité d'énergie vendue aux clients PME et industriels a donc baissé de 38 GWh ou 1,9% pour atteindre 2 008 GWh.

Nous avons constaté une légère hausse des ventes (+1,3%) chez nos partenaires distributeurs, due en particulier aux résultats de partenaires distributeurs dans notre zone d'approvisionnement.

Les ventes d'électricité en Allemagne ont enregistré une hausse de 11,4%. En Italie, outre la frilosité des consommateurs imputable à la situation économique, les fluctuations de prix se sont également fait ressentir.

Les ventes d'électricité à l'international ont ainsi progressé de 247 GWh (+4,3%) au total, pour dépasser légèrement les 6 TWh.

Comme nous l'avions annoncé à l'automne 2010, les activités de vente en Allemagne ont été cédées au 1^{er} janvier 2011 à la société Enovos Luxembourg SA, ce qui permet à FMB de se concentrer sur ses activités de production et de négoce sur le marché allemand.

D'une manière générale, FMB a obtenu des résultats dépassant les attentes en termes de négoce, même si l'évolution de l'euro a eu des répercussions défavorables sur le résultat.

La fourniture d'énergie a baissé de 6,3% (800 GWh), pour atteindre 11,84 TWh. Cette diminution peut s'expliquer par une évolution difficile du marché international. L'approvisionnement et les reprises d'électricité ont représenté 16,13 TWh, soit 600 GWh ou 3,6% de moins par rapport à l'année précédente.

Au cours de l'année 2010, le marché visant à optimiser l'utilisation de nos propres centrales thermiques fossiles a été élargi à d'autres *commodities*. C'est la raison pour laquelle le charbon et le pétrole sont désormais pris en compte dans nos analyses.

En ce qui concerne les transactions pour compte propre, il a été difficile d'estimer de manière fiable l'évolution à court et moyen terme. Nous avons donc obtenu un résultat plutôt décevant, mais n'avons pas essuyé de pertes.

En tout, FMB a géré près de 50 TWh d'électricité, 4,3 millions de tonnes de gaz et des certificats d'émissions de CO₂ à hauteur de 2,1 millions de tonnes.

L'influence des centrales nouvellement construites dans le domaine du renouvelable se fait particulièrement ressentir dans le secteur de l'énergie solaire en Allemagne. La production d'électricité à partir de nouvelles énergies renouvelables est difficilement planifiable par rapport aux centrales conventionnelles. Cette production est principalement utilisée à midi ou lors des pics de consommation, notamment en été. Cela permet de combler le fossé entre les tarifs heures de pointe et les tarifs heures creuses. Cela diminue cependant la capacité de rendement des centrales de pompage-turbinage, ce qui aura des répercussions sur le résultat de gestion de ces centrales à l'avenir.

D'un autre côté, les capacités de stockage devant pallier les périodes de moindre ensoleillement sont de plus en plus nécessaires. C'est justement là que les centrales de pompage-turbinage interviennent. Elles pourront servir de batterie pour ces nouvelles énergies renouvelables.

La mise à l'enquête publique des trois demandes d'extension des centrales de pompage-turbinage existantes d'Oberhasli AG, la semaine dernière, constitue une étape supplémentaire vers ce scénario d'avenir.

Nouvel objectif pour Sol-E dans le domaine des nouvelles énergies renouvelables

La société sol-E Suisse SA a consolidé sa position sur le plan national au cours de son troisième exercice. Le marché des nouvelles énergies renouvelables en Suisse est pourtant marqué par un contexte de plus en plus difficile. Les attentes élevées vis-à-vis des nouvelles énergies renouvelables ne peuvent par conséquent être satisfaites.

Cet état de fait s'exprime notamment par une rude concurrence autour des sites mais aussi par une opposition croissante ou par des moratoires sur l'énergie éolienne et la petite hydraulique. En 2010, aucune procédure d'autorisation relative à un projet de centrale hydroélectrique n'a pu être menée à terme. En outre, des limites sont clairement apparues quant aux quantités de substrat disponibles dans le domaine de la biomasse humide, ainsi que pour la production d'électricité à partir de l'énergie bois. De même, les exigences réglementaires et des procédures d'autorisation de longue haleine ont retardé de manière imprévue un grand nombre de projets.

Suite aux connaissances acquises au cours de ces trois dernières années, nous avons réévalué en janvier 2011 notre objectif de production d'électricité à partir des nouvelles énergies renouvelables.

Notre objectif très ambitieux de 1 000 GWh de production d'électricité pour 2030 a été remplacé par un objectif plus réaliste de 600 GWh, qui prend davantage en compte le contexte actuel exigeant. Cependant, ni les effectifs ni les moyens ne seront réduits.

Dans les communes rurales, la tendance va de plus en plus vers des centrales de chaleur décentralisées et alimentées au bois. Ainsi, plusieurs projets se concentrant uniquement sur la chaleur sont en cours de développement à Wengen, Hasliberg, Thoune, ainsi que dans d'autres localités. Dans ce domaine d'activité, FMB s'est fixé un objectif de 100 GWh pour 2030. Dans le domaine du biogaz, nous allons mettre en service notre installation de biogaz dans quelques semaines dans la plaine de Magadino, dans le canton du Tessin.

Partenariats

Avec le Groupe E SA et Youtility AG, nous avons avancé dans la mise en œuvre d'une plateforme commune de gestion et de marketing/distribution. L'objectif de cette plate-forme est de proposer un centre unique de prestations de service et de facturation à nos clients privés et commerciaux. Cela permet de simplifier les structures et d'améliorer l'efficacité des processus. Cette évolution renforce FMB et ses partenaires en vue de l'ouverture prochaine du marché aux clients privés. Afin de pouvoir utiliser ces synergies, Groupe E a introduit la marque de produit 1to1 energy.

Dans le domaine de nos prestations en matière d'énergie, nous avons mis sur pied un partenariat avec Lonza AG et soutenons cette société dans l'optimisation de son approvisionnement en électricité. Dans ce contexte, il n'est pas prévu que FMB soit le seul fournisseur d'électricité, mais qu'elle intervienne notamment en tant que prestataire de services.

Conjointement avec la ville de Bienne, nous sommes parvenus à poser un jalon important en matière de rénovation de la centrale hydroélectrique d'Hagneck (participation de la ville de Bienne: 50%, de FMB: 50%). La concession requise a été accordée en janvier. Si le permis de construire est accordé comme prévu, les travaux commenceront au début de l'été 2011. La mise en service de l'installation est prévue pour mi-2015.

Comme je l'ai annoncé au début de mon exposé, les thèmes concernant le nucléaire seront abordés, au vu des événements actuels au Japon, dans une présentation séparée.

Je vous remercie de votre attention et je passe la parole à Beat Grossenbacher.