

Northeast (en juin) pour ponctuer des efforts de marketing entrepris il y a deux ans

- Location de trois kiosques au Salon international du livre pour enfants dans le but d'y exposer et d'y vendre des livres, bandes vidéos et CD-Rom pour enfants, dont beaucoup existent déjà en espagnol tandis que d'autres offrent un intérêt immédiat non seulement pour les éditeurs hispanophones mais aussi pour les parents qui cherchent des livres en langue anglaise ou en langue française pour leurs enfants; la participation sera offerte selon le principe du recouvrement des coûts.

#### Sensibilisation

- Suivi auprès des industries et des associations canadiennes du secteur de l'enseignement ayant participé à Expodidáctica
- Activités de diffusion, dont une série de colloques sur le thème « Étudier au Canada », destinés à d'éventuels étudiants ou à leurs parents, offertes hors de Mexico (à Guadalajara, par exemple)
- Rédaction de guides et de brochures sur les produits éducatifs qu'offre le Canada
- Établissement de « liens-clés » entre la page d'accueil de l'ambassade sur le Web et les pages d'accueil d'artistes canadiens, qui constituent des outils efficaces de marketing multimédia.

#### Production d'électricité et services connexes

Les services de transformation, de transmission, d'approvisionnement, de distribution et de commercialisation d'électricité destinés au public relèvent de la commission fédérale d'électricité (Comisión Federal de Electricidad, ou CFE) et, à un degré moindre, de la société Luz y Fuerza del Centro (LFC), deux organismes publics décentralisés. Bien que la CFE soit en outre propriétaire de plus de 90 % de la capacité de

production du Mexique, le gouvernement a mis en œuvre en 1992 des réformes législatives visant à attirer les investissements privés vers le secteur de la production d'électricité.

Aussi trouve-t-on aujourd'hui quatre types de production privée d'électricité : la production indépendante, la production autogénérée, la cogénération et la production à faible échelle (moins de 30 mégawatts). À l'exception des petits producteurs, l'électricité générée par les installations privées doit être utilisée par ses propriétaires ou revendue à la CFE. La transmission et la distribution continuent de relever de la CFE, qui doit cependant négocier des accords pour les services de transmission. La construction et l'exploitation d'autres nouvelles usines dépendront également des investissements du secteur privé; la CFE envisage d'accroître sa capacité au moyen de projets du type construction-location-transfert (CLT).

Mérida III est le premier projet attribué à un producteur indépendant. Suivant la structure de propriété rattachée à cette forme de production, le consortium choisi construit, finance et exploite indépendamment l'installation de production. Il peut également négocier le prix de ses combustibles, réduire les coûts de main-d'œuvre et établir le prix de vente de l'électricité de manière à obtenir un taux de rendement raisonnable. Le contrat a été attribué au soumissionnaire qui a proposé le prix de vente le plus bas, soit 2,5 cents US le mégawatt.

Le document *Prospectiva del Sector Eléctrico, 1997-2006*, publié par le ministère de l'énergie (Secretaría de Energía) en octobre 1997, prévoit qu'une puissance installée supplémentaire de 13 189 MW devra être en place d'ici l'an 2006 pour répondre à la hausse annuelle de la demande nationale, estimée à 5,5 %. Les augmentations les plus élevées de la demande se produiront dans les régions fortement industrialisées du nord-est (6,77 % l'an), de la péninsule du Yucatan (7,2 %) et de la Basse-Californie (7,6 %). En outre, PEMEX devra accroître sa capacité de production (actuellement

de 2 000 MW) de 20 % au cours des cinq prochaines années. D'après certaines estimations, les investissements dont le Mexique aura besoin au cours de la prochaine décennie pour financer ces projets de production d'électricité se chiffrent à 24,3 milliards de dollars US.

Pour répondre à cette demande, la CFE envisage de lancer des appels d'offres pour la construction, de 1997 à 2005, de 23 projets d'électricité représentant une capacité totale de 9 767 MW. À court terme, la construction de sept usines (496 MW) suivant la formule construction-location-transfert sera mise en adjudication, tout comme le seront quatre installations (1 550 MW) destinées à la production indépendante. On prévoit également une augmentation des capacités au moyen d'initiatives de cogénération, de production à petite échelle et d'autogénération.

La CFE s'attache de plus en plus à réduire sa dépendance envers le mazout lourd. La plupart des nouvelles installations seront du type cycle

combiné, mais on prévoit également d'augmenter la capacité au moyen de l'hydro-électricité, de l'énergie géothermique et d'autres énergies de remplacement. Le tableau résume les données relatives à certains des projets envisagés

Bien qu'un certain nombre de permis de cogénération aient été accordés depuis 1992, les projets mettent beaucoup de temps à démarrer parce que la CFE se montre peu encline à signer des contrats l'engageant à acheter l'électricité excédentaire et que les prix qu'elle est disposée à verser sont trop faibles. Le secteur privé s'est néanmoins montré très intéressé, depuis quelques mois, à la possibilité d'attirer suffisamment de clients industriels pour rendre ces projets rentables sans avoir à revendre d'électricité non utilisée à la CFE. De plus, la Comisión Reguladora de Energía (CRE), chargée d'appliquer les règlements relatifs au secteur énergétique, contrôlera la nouvelle tarification qui doit mettre fin aux subventions déguisées dont bénéficiaient les utilisateurs.

#### Projets de production d'électricité

| Projet     | Capacité (en mégawatts) | Type  | Date projetée de l'appel d'offres |
|------------|-------------------------|---|-----------------------------------|
| El Sauz    | 450                     | cycle combiné, production indépendante  | 1997                              |
| Hermosillo | 225                     | cycle combiné, production indépendante  | 1997                              |
| Río Bravo  | 450                     | cycle combiné, production indépendante  | 1997                              |
| Saltillo   | 225                     | cycle combiné, production indépendante  | 1997                              |
| San Rafael | 24                      | hydro-électrique  | 1997                              |
| El Cajón   | 636                     | hydro-électrique  | 1998                              |
| Tuxpan     | 900                     | cycle combiné   | 1998                              |
| Altamira   | 1 350                   | cycle combiné/charbon (utilisera une combinaison charbon/gaz si la quantité de gaz naturel disponible n'est pas suffisante) | 1998                              |