

dum to the report we have shown the effect of including the reserves associated with the great Canadian oil sands plant and the reserves associated with the syncrude plant in the total reserves available for Canadian protection, and we will illustrate how the addition of the reserves for this portion of the tar sands affect the results of the study.

I would now like to ask the Committee members to turn to Figure 1 in the report, which is about half way through following page 20, and to remove the overlay. Figure 1 is a projection of the Canadian petroleum supply and demand for the period 1972 to 1985. The bottom line, commencing at 750,000 barrels a day, approximately, in 1972 and increasing to 1.2 million barrels a day in 1985, is a projection of the Canadian domestic requirements west of the Ottawa valley.

• 2030

Now may I take you to the top line which commences as a solid line and is projected as a dotted line. This is the projected total demand after including the domestic demand west of the Ottawa Valley and estimating the potential market that would be available for Western Canadian crude in the United States.

You will see that commencing in the year 1973 the capability to supply demand is less than demand.

Let us return to the second curve from the bottom which commences at about 1,640,000 barrels a day in 1972 and plateaus at 2.2 million barrels a day in 1975/76/77. This is the board's estimate of the potential production of conventional reserves in Western Canada. As you see, that curve declines and by 1985 it is at a level of 1.33 million barrels a day. Those figures, incidentally, are not on that graph; I obtained them from tables which support these graphs and may be studied at your leisure.

The next curve, above the projection of the conventional oil production, is the projection of total production after including production from the Athabasca oil sands. At the present time about 50,000 barrels a day are being produced from these sands by the great Canadian oil sands plant, and as you can see from the curve additional plants are shown as increasing the production from this source so that by 1980 the production from the oil sands reaches about 500,000 barrels a day, and by 1985, 1.2 million barrels a day.

This is the board staff's estimate of the rate at which it would be feasible for oil sands plants to be built and put on production. As I mentioned in my introduction, there are many factors that will have a bearing on whether these plants will be actually constructed on the time schedule that we have indicated here.

Finally, the top curve commencing in the year 1979 at a point shown as about 2.5 million barrels a day and ter-

Un autre plan étudié a consisté à garder en réserve un volume de pétrole égal à 15 fois la demande du marché intérieur de la première année de la période visée (15A1). On aurait également pu envisager d'autres paramètres.

Étant donné que cette étude a pour objet l'évaluation de la capacité des réserves des provinces de l'Ouest à répondre aux demandes prévues du marché, on n'a pas inclus dans les calculs les sources peu sûres, c'est-à-dire les sables pétrolifères de l'Athabasca et les réserves du delta du Mackenzie. Toutefois, la production de ces sources au fur et à mesure du rythme prévu de leur exploitation a été calculée. Par la suite, dans une annexe au rapport, nous avons montré quelle serait la situation si l'on englobait les réserves en sables pétrolifères et autres formes de pétrole dans les réserves totales disponibles pour le Canada et

nous allons montrer en quoi cette exploitation affecterait les résultats de l'étude.

Je voudrais maintenant demander aux membres du Comité de se reporter à la figure 1 du rapport, à la page 25 et d'en enlever la page calquée. La figure 1 représente les prévisions de l'offre et de la demande de pétrole canadien pour la période allant de 1972 à 1985. La ligne du bas, commençant à 750,000 par jour approximativement en 1972, et s'élevant jusqu'à 1.2 million de barils par jour en 1985, représente la prévision des besoins intérieurs canadiens à l'ouest de la vallée de l'Outaouais.

Reportons-nous maintenant à la ligne supérieure qui commence par une ligne continue et se poursuit par des pointillés. Il s'agit là de la demande totale prévue regroupant la demande intérieure à l'ouest de la vallée de l'Outaouais et les prévisions de marché pour le pétrole de l'ouest du Canada aux États-Unis.

On constate qu'au début de l'année 1973, la capacité est inférieure à la demande.

Revenons à la deuxième courbe à partir du bas qui commence à environ 1,640,000 barils par jour en 1972 et atteint un plateau au niveau de 2.2 millions de barils par jour en 1975-1976-1977. Il s'agit de la prévision de l'Office en ce qui concerne la production potentielle de pétrole dans l'ouest du Canada. Comme vous le voyez, cette courbe décline et en 1985 elle est revenue au niveau de 1.33 million de barils par jour. Ces chiffres ne figurent d'ailleurs pas sur le graphique, ils sont extraits des tableaux qui sont joints au graphique et peuvent être étudiés à loisir.

La courbe suivante, au-dessus de la production de pétrole classique, est celle de la production totale lorsqu'on ajoute à la précédente la production à partir des sables pétrolifères de l'Athabasca. A l'heure actuelle, on produit environ 50,000 barils par jour à partir de ces sables pétrolifères et comme on peut le voir sur la courbe, des usines de raffinage supplémentaires porteront la production à 500,000 barils par jour d'ici 1980 et à 1.2 million de barils par jour en 1985.

Ces chiffres sont basés sur les prévisions établies par l'Office quant à la construction et à l'entrée en production d'usines de raffinage des sables pétrolifères. Comme je l'ai dit dans l'introduction, un grand nombre de facteurs décideront si ces usines seront ou non construites conformément au calendrier que nous avons ici.

Enfin, la courbe du haut qui commence en 1969 au niveau de 2.5 millions de barils par jour et se termine en 1985 au niveau d'un peu plus de 3 millions de barils par