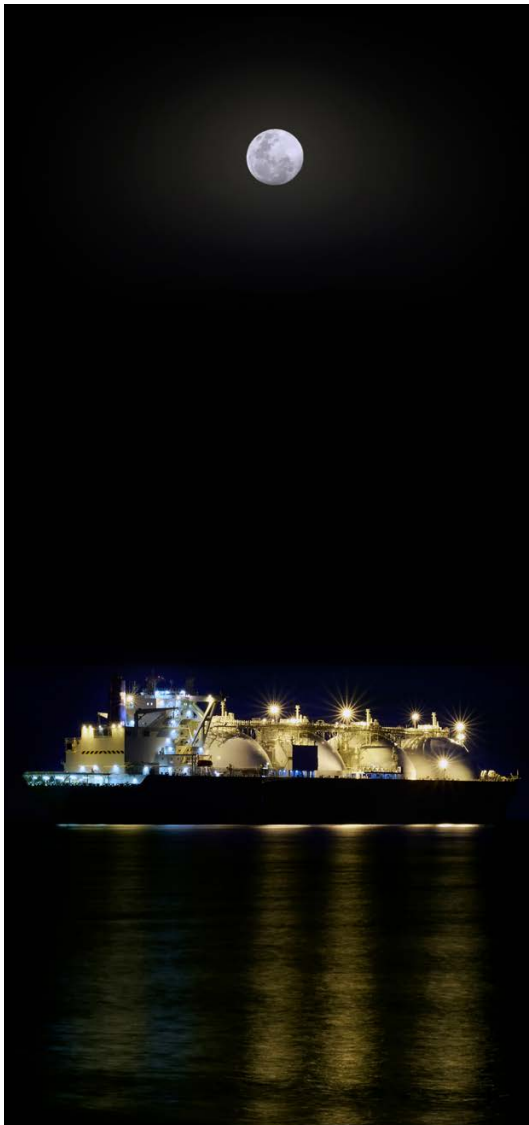
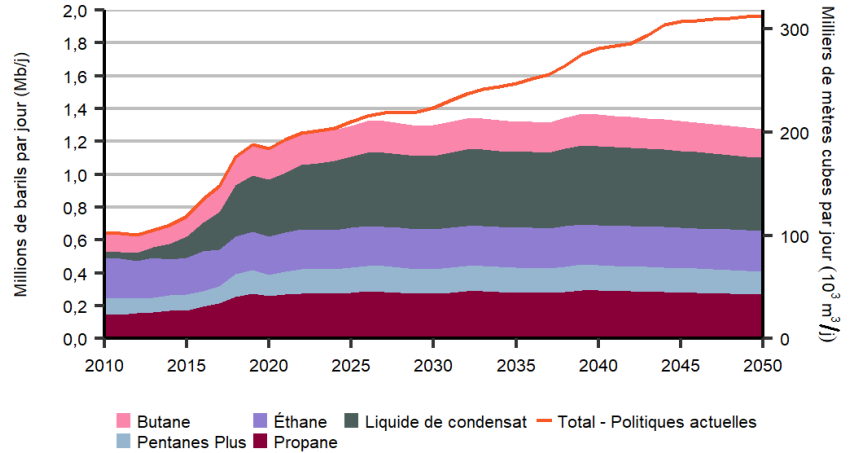


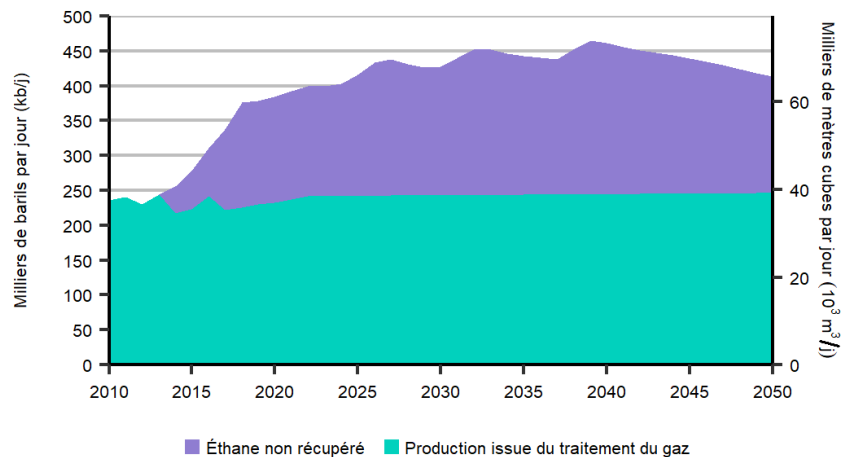


Selon le scénario d'évolution des politiques, la production de LGN augmente au cours des deux prochaines décennies, puis recule jusqu'en 2050, tout comme la production de gaz naturel. Le secteur gazier continue de se concentrer sur les zones de gaz de réservoirs étanches et de schiste riches en liquides. Dans le scénario des politiques actuelles, les projections de production de gaz naturel et de LGN sont plus élevées. L'accroissement de la production de LGN favorise du secteur pétrochimique et l'intensification des exportations.

### Production de liquides de gaz naturel – Scénario d'évolution des politiques



### Potentiel d'éthane – Scénario d'évolution des politiques

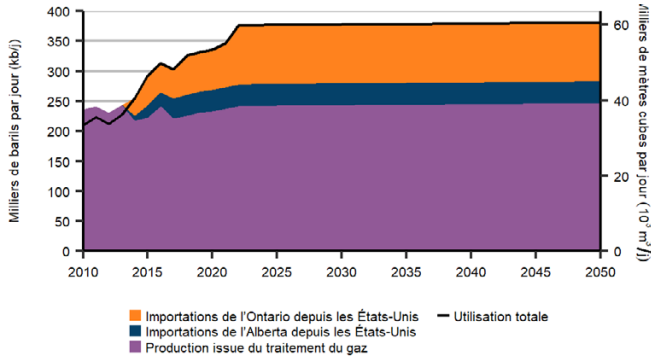


### Exportations et importations canadiennes – Scénario d'évolution des politiques

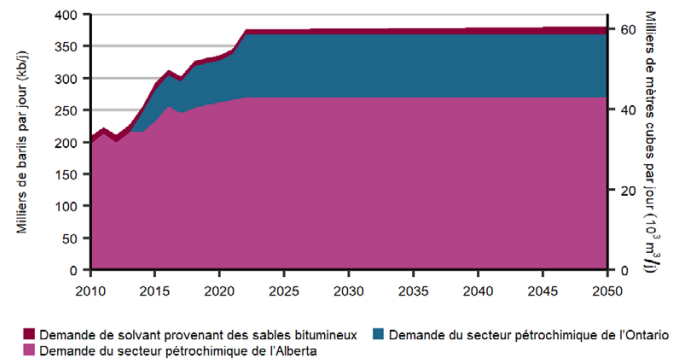
Scénario d'évolution des politiques	2010	2020	2030	2040	2050
<b>Éthane, en kb/j</b>					
Importations	0	102	134	134	134
<b>Propane, en kb/j</b>					
Exportations	81	160	195	216	188
Importations	6	19	24	24	24
<b>Butane, Mb/d</b>					
Exportations	24	35	42	47	24
Importations	12	11	11	11	11
<b>Pentanes plus et condensats, en kb/j</b>					
Importations nettes	157	214	327	327	220

## Offre et utilisation – Scénario d'évolution des politiques\*

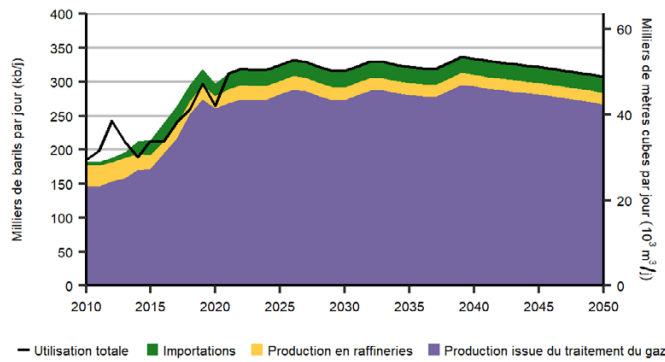
### Offre d'éthane (kb/j)



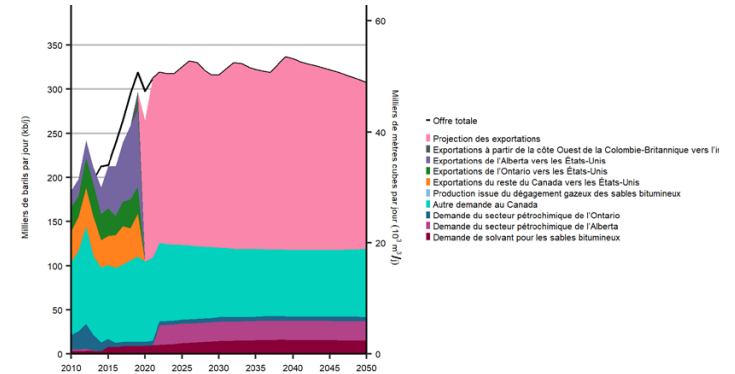
### Utilisation d'éthane (kb/j)



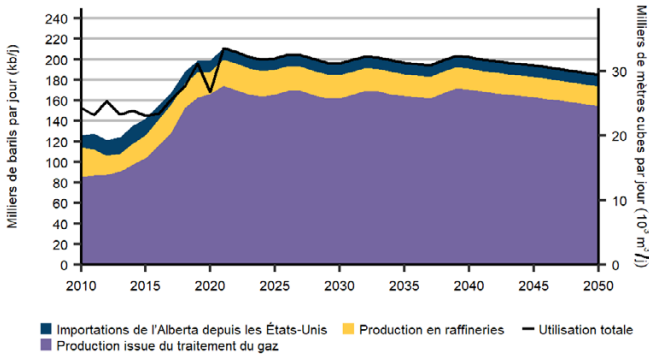
### Offre de propane (kb/j)



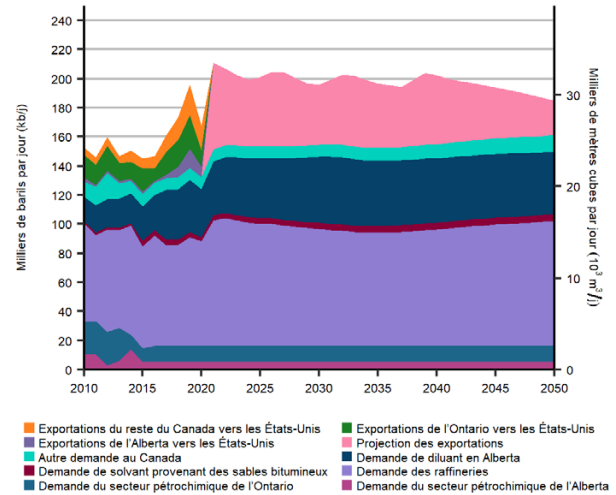
### Utilisation de propane (kb/j)



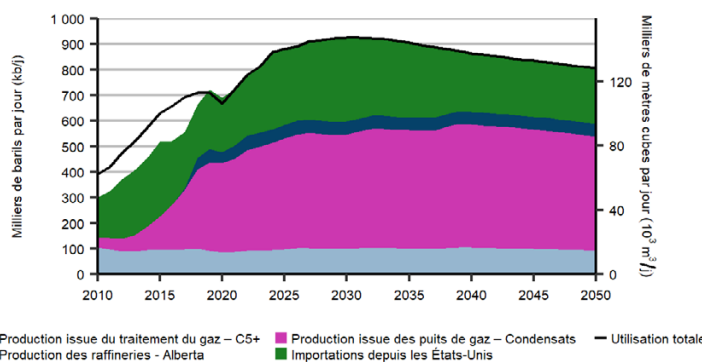
### Offre de butane (kb/j)



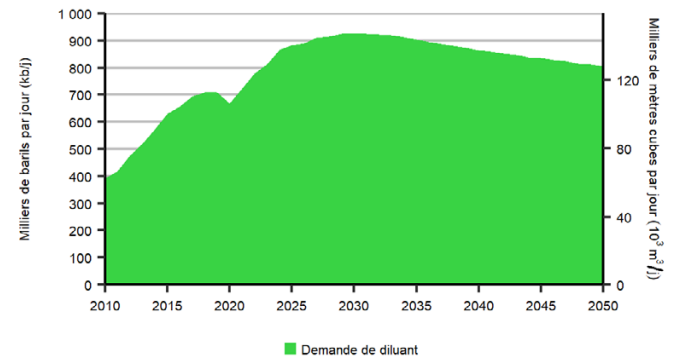
### Utilisation de butane (kb/j)



### Offre de pentanes plus et de condensats (kb/j)



### Utilisation de pentanes plus et de condensats (kb/j)



\*Les déséquilibres historiques entre l'approvisionnement et l'utilisation pourraient provenir de l'utilisation de diverses sources de données, de l'estimation de la demande ou des importations, des importations par chemin de fer et d'autres importations.