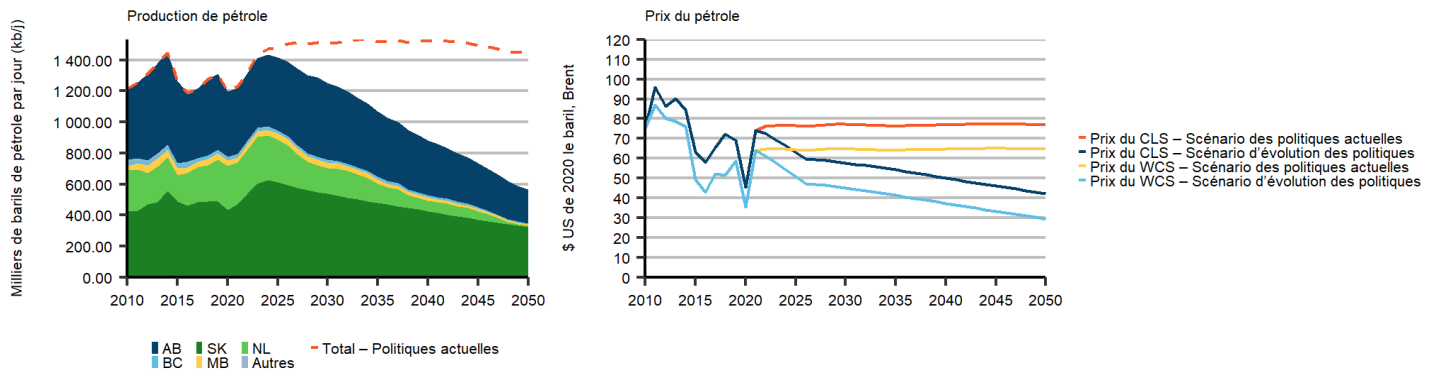




Production de pétrole classique, de réservoirs étanches et de schistes

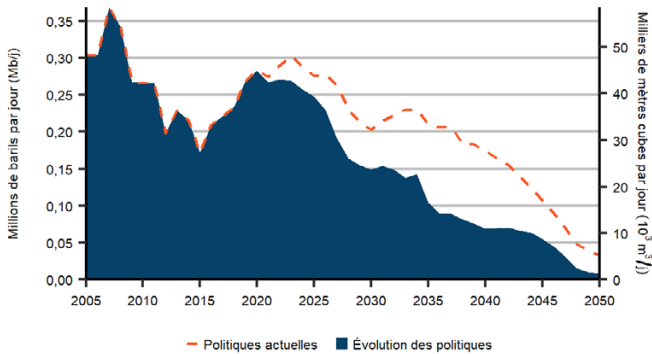
Production de pétrole classique, de réservoirs étanches et de schistes - Scénario d'évolution des politiques



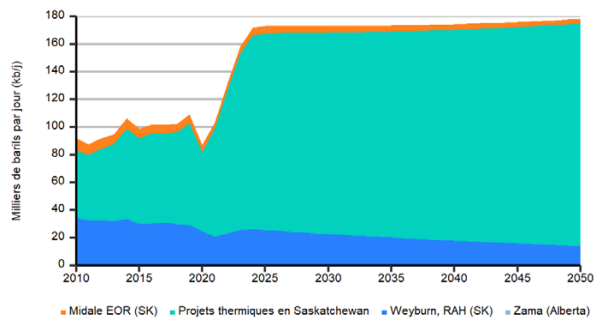
Le scénario d'évolution des politiques suppose des prix du pétrole plus bas et une tarification du carbone plus élevée que le scénario des politiques actuelles. L'Alberta et la Saskatchewan continuent d'être les plus grands producteurs de pétrole qui ne provient pas des sables bitumineux, principalement léger de réservoirs étanches dans le premier cas et lourd thermique dans le second. La production extracôtière de Terre-Neuve, qui est actuellement le troisième producteur de pétrole brut en importance au pays, diminue pendant la période de projection, alors que seul le projet Hebron sera encore en exploitation d'ici 2050.

WCS = Prix du Western Canada Select
CLS = Prix du léger non corrosif

Production pétrolière au large de Terre-Neuve

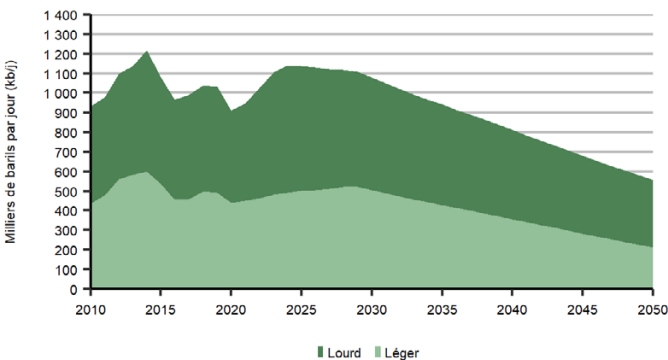


Production thermique de pétrole et Récupération assistée des hydrocarbures (RAH) – Scénario d'évolution des politiques

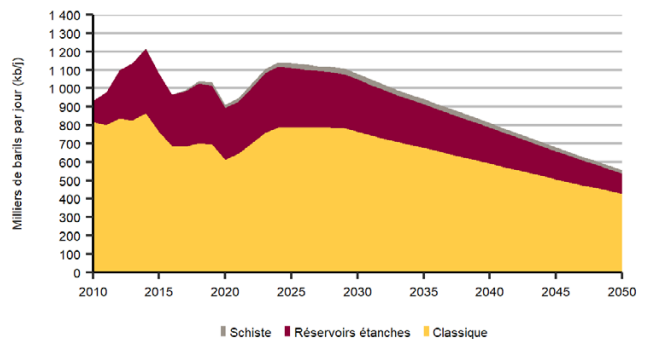


Ouest canadien – Scénario d'évolution des politiques

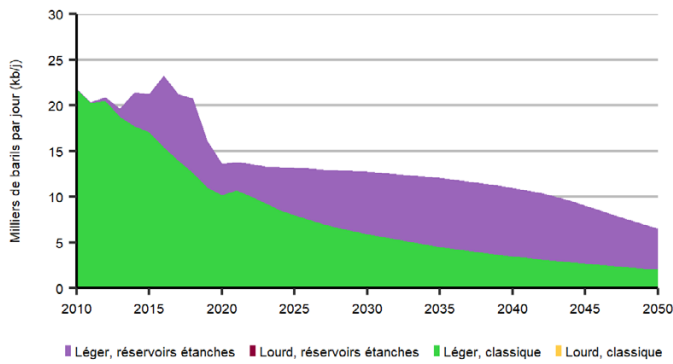
Production totale selon la catégorie



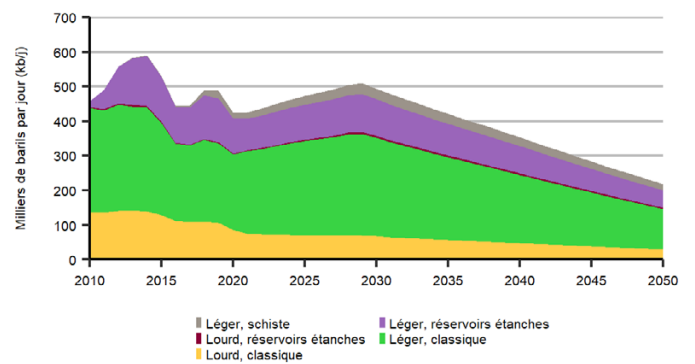
Production totale selon le type



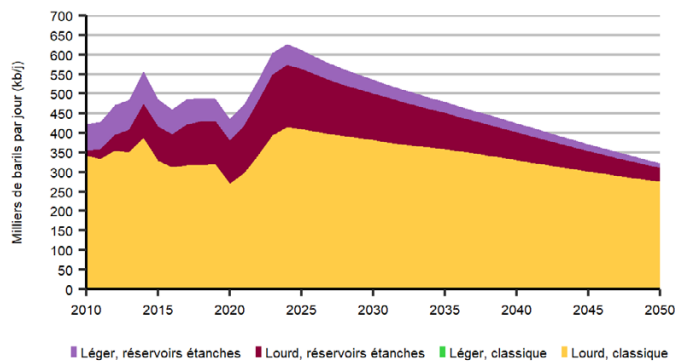
Colombie-Britannique



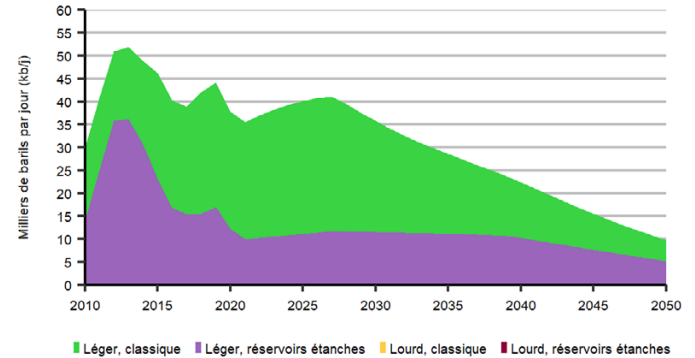
Alberta



Saskatchewan



Manitoba



Scénario d'évolution des politiques	2010	2020	2030	2040	2050
Production de pétrole classique, de réservoirs étanches et de schistes, kb/j	1 216	1 199	1 252	883	564
Colombie-Britannique	22	14	13	11	7
Alberta	459	423	494	353	218
Saskatchewan	422	435	536	425	322
Manitoba	30	38	36	22	10
Terre-Neuve	266	283	168	69	8
Autre	17	7	5	8	0
Prix du Western Canada Select (WCS) - \$ CA 2020/baril	\$ 75	\$ 35	\$ 45	\$ 37	\$ 29
Prix du léger non corrosif (CLS) - \$ CA 2020/baril	\$ 75	\$ 46	\$ 58	\$ 50	\$ 42
Nouveaux puits de pétrole forés	5 269	1 949	2 503	1 676	846