Régie de l'énergie du Canada | Canada Energy Regulator

Société : Exemple
Total des DCD : $253,541,145

Partie A - Coût des DCD visant les pipelines et les installations hors terre en exploitation ou ayant été désaffectés

Legende : n = années ou plus; X = entreprise; Y = années ou plus sans inventaire particulier

Étape 1 - Catégorisation des pipelines de la société selon les utilisations des terres et détermination, aux fins du calcul des DCD, de la longueur des tronçons devant être abandonnés sur place ou enlevés

Utilisation des Terres: Terres Agricoles

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle de pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de revaluation d'exploitation du scénario de référence de 2021 (L)		Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur de pipeline devant être enlevé (km)
			n	n		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas d'acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Moyen	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Gros	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Massif	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant pas d'acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Moyen	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Gros	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Massif	707.109	Oui	Oui	176.778	53.034
	Total partiel	**707.109**			**176.778**	**53.034**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas d'acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Moyen	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Gros	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Massif	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**707.109**			**176.778**	**53.034**

Utilisations des terres : Prairies et arbustaies

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle de pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de revaluation d'exploitation du scénario de référence de 2021 (L)		Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur de pipeline devant être enlevé (km)
			n	n		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas d'acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Moyen	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Gros	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Massif	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant pas d'acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Moyen	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Gros	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Massif	6.771	Oui	Oui	1.356	0.677
	Total partiel	**6.771**			**1.356**	**0.677**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas d'acier)	235.346	Oui	Non	235.347	23.534
	Tuyau petit (acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Moyen	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Gros	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Massif	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Total partiel	**235.346**			**235.347**	**23.534**
Total		**242.258**			**236.703**	**24.211**

Utilisations des terres : Terres forestières

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle de pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de revaluation d'exploitation du scénario de référence de 2021 (L)		Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur de pipeline devant être enlevé (km)
			n	n		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas d'acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Moyen	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Gros	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Massif	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant pas d'acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Moyen	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Gros	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Massif	1.371	Oui	Oui	0.822	0.137
	Total partiel	**1.371**			**0.822**	**0.137**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas d'acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Moyen	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Gros	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Massif	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**1.371**			**0.822**	**0.137**

Utilisations des terres : Milieu humide - Eau

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle de pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de revaluation d'exploitation du scénario de référence de 2021 (L)		Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur de pipeline devant être enlevé (km)
			n	n		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas d'acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Moyen	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Gros	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Massif	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant pas d'acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Moyen	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Gros	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Massif	21.138	Oui	Oui	12.683	2.114
	Total partiel	**21.138**			**12.683**	**2.114**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas d'acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Moyen	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Gros	0.000	Oui	Non	0.000	0.000
	Massif	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**21.138**			**12.683**	**2.114**

Utilisations des terres : Terres mises en valeur

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle de pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de revaluation d'exploitation du scénario de référence de 2021 (L)		Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur de pipeline devant être enlevé (km)
			n	n		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas d'acier)	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Moyen	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Gros	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Massif	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant pas d'acier)	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Moyen	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Gros	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Massif	1.547	Oui	Oui	1.237	0.309
	Total partiel	**1.547**			**1.237**	**0.309**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas d'acier)	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Moyen	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Gros	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Massif	0.000	Oui	Oui	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**1.547**			**1.237**	**0.309**

Total	Longueur totale du réseau pipelinier (km)			Longueur totale présumée devant être abandonné sur place (km)	Longueur totale présumée de pipeline à être enlevée (km)
	1007.32			414.154	106.362

Étape 2 - Nombre total de franchissements selon le type et détermination, aux fins du calcul des DCD, du nombre de franchissements qui seront abandonnés sur place avec traitement particulier

Type de franchissement : Franchissements de plan d'eau

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N.n-A)		Nombre de franchissements évalués en traitement particulier devant être enlevé
		n+	n	
Tuyau petit (ayant pas d'acier)	1	0	100	0.00
Tuyau petit (acier)	1	0	100	0.00
Moyen	1	0	100	0.00
Gros	1	0	100	0.00
Massif	11	100	0	11.00
Total	15	100	0	11.00

Type de franchissement : Franchissements de route non revêtue

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N.n-A)		Nombre de franchissements évalués en traitement particulier devant être enlevé
		n+	n	
Tuyau petit (ayant pas d'acier)	0	0	100	0.00
Tuyau petit (acier)	0	0	100	0.00
Moyen	0	0	100	0.00
Gros	0	0	100	0.00
Massif	15	50	50	36.50
Total	15	50	50	36.50
Total	**[illegible]**			**[illegible]**

Type de franchissement : Passages à niveau

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N.n-A)		Nombre de franchissements évalués en traitement particulier devant être enlevé
		n+	n	
Tuyau petit (ayant pas d'acier)	0	0	100	0.00
Tuyau petit (acier)	0	0	100	0.00
Moyen	0	100	0	0.00
Gros	0	100	0	0.00
Massif	1	100	0	1.00
Total	1			1.00

Étape 3 - Calcul des coûts liés aux activités de cessation d'exploitation d'un pipeline

Catégorie de coûts	Coût estimatif des DCD en 2021 ($/km)	Petit			Moyen			Grand			Coût total ($)
		Coûts estimatifs du scénario de référence de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'exposition par année sans nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coûts estimatifs du scénario de référence de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'exposition par année sans nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coûts estimatifs du scénario de référence de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'exposition par année sans nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	
Avec aux terres et nettoyage	24,000	10,000	240,156	24,000	269,745	21,062,970	64,900	701,486	53,675,949	24,034,171	
Purge et nettoyage du pipeline	32,000	0.000	0	38,000	0.000	0	112,000	0.000	0	0	
Gaz	24,000	0.000	0	17,000	269,745	21,062,108	110,000	701,486	37,014,883	21,75,062	
Eau (air comprimé)	32,000	0.000	0	32,000	0.000	0	112,000	0.000	0	0.000	
Opérer sur place du pipeline	112,000	1.500	252,118	117,000	11,745	1,372,116	120,000	833,950	111,294,010	113,034,128	
Débouché du pipeline	180,000	0.504	240,156	1106,000	45,791	28,916,679	1356,000	118,000	241,529,490	351,529,376	
Hydrostatique	32,000	0.000	0	32,000	0.000	0	112,000	0.000	0	0	
	32,000	0.000	0	32,000	201,745	12,675,713	32,000	701,486	44,857,252	34,586,140	
	32,000	10,000	320,208	32,000	17,000	0	32,000	0.000	0	320,208	
Arrêt du plan et remise en état	240,000	0.000	0	240,000	1,000,000	252,000,000	1,000,000	1,000,000	56,179,110	308,179,110	
	240,000	1.504	720,000	240,000	45,791	32,758,679	1,000,000	118,000	56,296,000	121,074,74	
Débouché du pipeline	240,000	0.15	36,000	240,000	0.15	3,600,000	1,000,000	15.15	56,760,000	61,476,000	
Hydrostatique	240,000	0.000	0	240,000	0.000	0	1,000,000	0.000	0	0.000	
	252,000	0.00	0	250,000	0.00	1500,000	1,000,000	0.00	0,475,000	1,875,000	
Total			**1908,208**			**326,303,712**			**251,804,850**	**1119,167,136**	

Étape 4 - Calcul des coûts liés aux activités de cessation d'exploitation des installations hors terre

Catégorie de coûts	Type d'installation hors terre	Coûts estimatifs du scénario de référence de 2021 ($/km)	Nombre de sites d'installation	Coût total ($)
Démantèlement d'installation hors terre	Station compression	150,000	10	$1,500,000
	Terminal automatisé	250,000	5	$1,250,000
	Station de compression	$1,000,000	1	$1,000,000
	Station de pompage	$1,000,000	1	$1,000,000
	Terminal pétrolier et installations de stockage	$1,000,000	1	$1,000,000
	Aires de stockage	$1,000,000	1	$1,000,000
	Station de mesurage	$25,000	1	$25,000
	Total partiel			$17,775,000
Assainissement de site d'installation hors terre	Station compression	312,000	10	$3,120,000
	Station de compression	1,000,000	1	$1,000,000
	Station de pompage	1,000,000	1	$1,000,000
	Terminal pétrolier et installations de stockage	1,000,000	1	$1,000,000
	Aires de stockage	1,000,000	1	$1,000,000
	Aires - Contexte minière	50,000	1	$50,000
	Total partiel			$7,170,000
Remise en état et restauration de site d'installation hors terre	Station compression	112,000	10	$1,120,000
	Station de compression	1,000,000	1	$1,000,000
	Station de pompage	1,000,000	1	$1,000,000
	Terminal pétrolier et installations de stockage	1,000,000	1	$1,000,000
	Aires de stockage	1,000,000	1	$1,000,000
	Aires - Contexte minière	50,000	1	$50,000
	Total partiel			$5,170,000
Total				**$30,104,000**

Étape 5 - Calcul des coûts des catégories ingénierie et gestion de projet et imprévus

Catégorie de coûts	Pourcentage établi dans le scénario de référence de 2021 (%)	Somme du total des coûts liés aux activités de cessation d'exploitation et à	Coût total ($)
Ingénierie et gestion de projet	Longueur du réseau pipelinier <10 km	$146,011,126	10
	Longueur du réseau pipelinier 10 km-500 km		10
	Longueur du réseau pipelinier >500 km		10
Imprévus	15		**$21,901,700**
Total			**$21,901,700**

Coût total des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étant une activité de cessation d'exploitation des pipelines existants)	$21,901,700
Coût total des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étant une activité de cessation des pipelines faisant l'objet d'une vente prévisible)	$21,901,700

Étape 6 - Calcul des provisions pour pipelines abandonnés

Provision pour la surveillance	Petit							Moyen							Grand							Coût total ($)
	Coûts si hypothèses établi dans la variante de référence de 2021							Coûts si hypothèses établi dans la variante de référence de 2021							Coûts si hypothèses établi dans la variante de référence de 2021							
	Coût annuel des activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($/km)	Coût d'une seule patrouille de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre la patrouille de surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel d'activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($)	Total partiel Patrouilles de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût annuel des activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($/km)	Coût d'une seule patrouille de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre la patrouille de surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel d'activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($)	Total partiel Patrouilles de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût annuel des activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($/km)	Coût d'une seule patrouille de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre la patrouille de surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel d'activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($)	Total partiel Patrouilles de surveillance ($)	Total partiel ($)	
1400	50	0	80	5.00	1006.728	10	**1006,728**	1400	0.00	1	80	223.950	56,915,901	56,915,901	1400	0.00	1	80	414.462	114,626,822	114,626,822	304,207,705	**215,606,196**

Provision pour impérieux	Petit					Moyen					Grand					Coût total ($)
	Coûts si hypothèses établi dans la variante de référence de 2021					Coûts si hypothèses établi dans la variante de référence de 2021					Coûts si hypothèses établi dans la variante de référence de 2021					
	Coût de la gravité d'un impérieux ($/impérieux)	Nombre hypothétique d'impérieux par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	Coût de la gravité d'un impérieux ($/impérieux)	Nombre hypothétique d'impérieux par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	Coût de la gravité d'un impérieux ($/impérieux)	Nombre hypothétique d'impérieux par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	
150,000	0.1	80	5.00	111,728	275,000	0.1	80	223.950	11,727,198	3125,000	0.1	80	414.462	38,244,118	**$1,901,984**	

Partie B - Coût des DCD visant les pipelines dont l'exploitation a été cessé

Étape 1 - Calcul des provisions pour pipelines abandonnés

Provision pour la surveillance	Coûts si hypothèses établi dans la variante de référence de 2021 Tous petit (sauf acier)							Coût total ($)
	Coût annuel des activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($/km)	Coût d'une seule patrouille de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre la patrouille de surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline abandonné sur place (km)	Total partiel d'activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($)	Total partiel Patrouilles de surveillance ($)	Total partiel ($)	
1400	50	0	80	5.00	1101.131	10	**1101,131**	**$101,131**

Provision pour impérieux	Coûts si hypothèses établi dans la variante de référence de 2021 Tous petit (sauf acier)					
	Coût de la gravité d'un impérieux ($/impérieux)	Nombre hypothétique d'impérieux par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	Coût total ($)
50,000	0.1	80	5.00	12,417	**$2,417**	

Remarque : Les montants figurant dans les tableaux des DCD ont été arrondis et peuvent donc ne pas correspondre à la somme des éléments.