Régie de l'énergie du Canada | Canada Energy Regulator

Société : Exemple
Total des DCE : $15,541,145

Partie A - Calcul des CEC relatifs les pipelines et les installations hors terre en exploitation ou ayant été désaffectés

Legende : n = années ou plus; 0 = entreprise; E = scenario ou plus aux niveaux particulier

Étape 1 - Catégorisation des pipelines de la société selon les utilisations des terres et détermination, aux fins du calcul des DCE, 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 cessation 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 (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Petit	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5	0.000	0.000
	Grand	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Petit	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	407.779	80	20	326.224	81.556
	Grand	0.000			0.000	0.000
	Total partiel	**407.779**			**326.224**	**81.556**
Autre produit	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Petit	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	80	20	0.000	0.000
	Grand	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**407.779**			**326.224**	**81.556**

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 cessation 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 (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Petit	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	80	20	0.000	0.000
	Grand	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Petit	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	6.771	80	20	5.416	1.355
	Grand	0.000			0.000	0.000
	Total partiel	**6.771**			**5.416**	**1.355**
Autre produit	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Petit	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	80	20	0.000	0.000
	Grand	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**6.771**			**5.416**	**1.355**

Utilisations des terres : Terres forestières

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle de pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de cessation 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 (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Petit	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	80	20	0.000	0.000
	Grand	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Petit	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	4.701	80	20	3.761	0.940
	Grand	0.000			0.000	0.000
	Total partiel	**4.701**			**3.761**	**0.940**
Autre produit	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Petit	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	80	20	0.000	0.000
	Grand	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**4.701**			**3.761**	**0.940**

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 cessation 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 (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Petit	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	80	20	0.000	0.000
	Grand	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Petit	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	57.268	80	20	45.814	11.454
	Grand	0.000			0.000	0.000
	Total partiel	**57.268**			**45.814**	**11.454**
Autre produit	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Petit	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	80	20	0.000	0.000
	Grand	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**57.268**			**45.814**	**11.454**

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 cessation 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 (purots pas d'acier)	0.000	80	20	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	80	20	0.000	0.000
	Petit	0.000	80	20	0.000	0.000
	Moyen	0.000	80	20	0.000	0.000
	Grand	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	80	20	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	80	20	0.000	0.000
	Petit	0.000	80	20	0.000	0.000
	Moyen	1.547	80	20	1.237	0.309
	Grand	0.000			0.000	0.000
	Total partiel	**1.547**			**1.237**	**0.309**
Autre produit	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	80	20	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	80	20	0.000	0.000
	Petit	0.000	80	20	0.000	0.000
	Moyen	0.000	80	20	0.000	0.000
	Grand	0.000	80	20	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 présentant des pipelines devant être abandonné sur place (km)	Longueur totale présentant des pipelines à être enlevée (km)
	1407.32			**358.556**	**106.562**

Étape 2 - Nombre total de franchissements selon le type et détermination, aux fins du calcul des DCE, 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 analysés en traitement particulier devant être enlevé
		A+	A	
Tuyau petit (purots pas d'acier)	1	0	100	0.00
Tuyau petit (acier)	1	0	100	0.00
Petit	1	0	100	0.00
Moyen	15	100	0	14.00
Grand	10	100	0	9.00
Total	**28**			**23.00**

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 analysés en traitement particulier devant être enlevé
		A+	A	
Tuyau petit (purots pas d'acier)	0	0	100	0.00
Tuyau petit (acier)	0	0	100	0.00
Petit	0	0	100	0.00
Moyen	0	0	100	0.00
Grand	0	100	0	0.00
Total	**0**			**0.00**

Type de franchissement : Pessages à niveau

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N.n-A)		Nombre de franchissements analysés en traitement particulier devant être enlevé
		A+	A	
Tuyau petit (purots pas d'acier)	0	0	100	0.00
Tuyau petit (acier)	0	0	100	0.00
Petit	0	100	0	0.00
Moyen	0	100	0	0.00
Grand	0	100	0	0.00
Total	**0**			**0.00**

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

Catégorie de coûts	Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline											
	Petit			Moyen			Grand					
	Coûts unitaires du scénario de référence de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'opérations pour nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coûts unitaires du scénario de référence de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'opérations pour nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coûts unitaires du scénario de référence de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'opérations pour nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coût total ($)
Coûts aux terrains de nettoyage	24,000	10,000	240,336	24,000	269,736	21,062,970	24,000	701,486	32,629,949	54,039,171
Frais de nettoyage du sol	35,000	3,000	0	38,000	2,100	0	111,000	0.000	0	0
	Eau	24,000	0.000	0	17,000	269,736	21,062,208	110,000	701,486	37,014,863	81,771,062
	Total partiel	83,000	3,000	0	55,000	271,836	0	245,000	701,486	0	0
Opérer sur place du pipeline	117,000	1,500	210,218	117,000	271,836	31,811,145	120,000	653,960	111,290,600	143,314,146
Utilisation du pipeline	180,000	0.504	340,336	1006,000	45,756	20,914,579	2356,000	118,000	241,529,490	261,574,376
Supplémentaire	180,000	0.000	0	1006,000	0.000	0	2356,000	0.000	0	0
	Bilan	72,000	0.000	0	55,000	45,756	10,629,713	55,000	70,486	34,957,251	34,986,140
	Total partiel	72,000	0.000	550,446	55,000	7,000	0	55,000	0.000	0	0.000
Arrêter en état et indemniser	Frais de gestion des terres abandonnées sur place	240,000	1,500	210,218	240,000	45,756	31,497,857	240,000	118,000	56,179,110	87,676,967
	Frais de gestion des enlevé	240,000	1,500	210,218	240,000	45,756	31,758,604	240,000	118,000	56,304,308	87,973,130
Traitement particulier	Franchissements de plan d'eau	240,000	0.15	36,000	360,000	0.15	1006,000	2,520,000	15.00	37,764,000	37,476,000
Supplémentaire	Franchissements de route	240,000	0.00	0	360,000	0.00	1006,000	2,520,000	0.00	0.000	0.000
	Passages à niveau	240,000	0.00	0	360,000	0.00	1006,000	2,520,000	0.00	0.000	0.000
Total				**1008,218**			**126,163,712**			**241,804,858**	**219,147,136**

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 unitaires du scénario de référence de 2021 ($/km)	Nombre de sites d'installation	Coût total ($)
Démantèlement d'installation hors terre	Station de compression	150,000	10	11,250,000
	Terminal de pétrole et de gaz	1,000,000	1	11,000,000
	Station de compression	11,000,000	1	11,000,000
	Station de pompage	150,000	0	0
	Terminal pétrolier et installations de stockage	1,000,000	0	0
	Usine de traitement	11,000,000	0	0
	Aires - Aires centrales	325,000	0	0
	Total partiel			$22,250,000
Assainissement de site d'installation hors terre	Station de compression	112,500	10	1124,500
	Terminal de pétrole et de gaz	1,000,000	1	11,000,000
	Station de compression	1,000,000	1	11,000,000
	Station de pompage	5,000,000	0	0
	Terminal pétrolier et installations de stockage	1,000,000	0	0
	Usine de traitement	2,000,000	0	0
	Aires - Aires centrales	56,000	0	0
	Total partiel			$23,124,500
Arrêter en état et indemniser le site d'installation hors terre	Station de compression	112,500	10	$1,125,000
	Station de compression	112,500	10	$1,125,000
	Station de pompage	5,000,000	0	$0
	Terminal pétrolier et installations de stockage	1,000,000	0	$0
	Usine de traitement	2,000,000	0	$0
	Aires - Aires centrales	56,000	0	$0
	Total partiel			$2,250,000
Total				**$48,624,500**

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

Catégorie de coûts		Pourcentage établi dans le scénario de référence de 2021 (%)	Somme du total des coûts liés aux activités de cessation d'exploitation en $	Coût total ($)
Ingénierie et gestion de projet	Longueur du réseau pipelinier <10 km	15	$148,011,526	18
	Longueur du réseau pipelinier 10 km-500 km	10		14,801,153
	Longueur du réseau pipelinier >500 km	5		$7,400,576
Ingénieux		15		**$22,201,729**
Total				**$70,826,229**

Si le total des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étape une) et/ou de réalisation des activités ingénieuses
Si le total des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étape une) et/ou de réalisation des activités ingénieuses dépassent le seuil de coûts admis

Étape 6 - Calcul des provisions pour pipelines abandonnés

Provision pour la surveillance	Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline																											
	Petit									Moyen											Grand							
	Coûts si hypothèses établi dans le scenario de référence de 2021									Coûts si hypothèses établi dans le scenario de référence de 2021											Coûts si hypothèses établi dans le scenario 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 prévues 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 ($)	Total partiel d'activités de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût annuel des activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($/km)	Coût d'une seule patrouille de surveillance ($/km)	Nombre d'années prévues entre la patrouille de surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel d'activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($)	Total partiel d'activités 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 prévues 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 ($)	Total partiel d'activités de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût total ($)
	1400	50	0	80	5.000	1006,720	50	**1006,720**	1400	0.00	1	80	215.950	36,915,901	36,915,901	**$13,828,781**	1400	0.00	1	80	619.482	316,626,810	316,626,810	316,626,810	**$20,207,705**	**$19,380,196**

Provision pour impérieux	Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline																											
	Petit									Moyen											Grand							
	Coûts si hypothèses établi dans le scenario de référence de 2021									Coûts si hypothèses établi dans le scenario de référence de 2021											Coûts si hypothèses établi dans le scenario 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 ($/impérieux)	Nombre hypothétique d'impérieux par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	Coût total ($)
	150,000	0.1	80	5.000	111,558	375,000	0.1	80	215.950	11,727,598	3125,000	0.7	80	619.482	38,244,118	**$1,983,984**

Partie B - Calcul des CEC relatifs les pipelines dont l'exploitation a déjà cessé

Étape 1 - Calcul des provisions pour pipelines abandonnés

Provision pour la surveillance	Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline							
	Tuyau petit (autre)							
	Coûts si hypothèses établi dans le scenario 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 prévues 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 ($)	Total partiel d'activités de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût total ($)
	1400	50	0	80	5.000	1101,131	50	$101,131	$101,131

Provision pour impérieux	Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline					
	Tuyau petit (autre)					
	Coûts si hypothèses établi dans le scenario de référence de 2021					
	Coût de la gravité d'un impérieux ($/impérieux)	Nombre hypothétique d'impérieux par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	Coût total ($)
	50,000	0.1	80	5.000	12,417	$2,417

Remarque : Les montants figurant dans les tableaux des CEC2 ont été arrondis et peuvent donc ne pas correspondre à la somme des éléments.