Régie de l'énergie du Canada | Canada Energy Regulator

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

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

Legende : n = année-n ou plus; 0 = entreprise; t1 = année-n ou plus avec traitement 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 remplissage 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 au plus 114 mm)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Tuyau petit (autre)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5		0.000	0.000
	Gros	0.000	95	5		0.000	0.000
	Massif	0.000	80	20		0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**				**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Tuyau petit (autre)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5		0.000	0.000
	Gros	497.779	80	20		179.779	62.125
	Massif	0.000	80	20		0.000	0.000
	Total partiel	**497.779**				**179.779**	**62.125**
Autre produit	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Tuyau petit (autre)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5		0.000	0.000
	Gros	0.000	80	20		0.000	0.000
	Massif	0.000	80	20		0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**				**0.000**	**0.000**
Total		**497.779**				**179.779**	**62.125**

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 remplissage 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 au plus 114 mm)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Tuyau petit (autre)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5		0.000	0.000
	Gros	0.000	80	20		0.000	0.000
	Massif	0.000	80	20		0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**				**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Tuyau petit (autre)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5		0.000	0.000
	Gros	4.771	80	20		0.994	0.417
	Massif	0.000	80	20		0.000	0.000
	Total partiel	**4.771**				**0.994**	**0.417**
Autre produit	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Tuyau petit (autre)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5		0.000	0.000
	Gros	4.771	80	20		0.994	0.417
	Massif	0.000	80	20		0.000	0.000
	Total partiel	**4.771**				**0.994**	**0.417**
Total		**242.258**				**218.553**	**21.794**

Utilisations des terres : Terres forestières

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle de pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de remplissage 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 au plus 114 mm)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Tuyau petit (autre)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5		0.000	0.000
	Gros	0.000	80	20		0.000	0.000
	Massif	0.000	80	20		0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**				**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Tuyau petit (autre)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5		0.000	0.000
	Gros	3.971	80	20		0.794	0.347
	Massif	0.000	80	20		0.000	0.000
	Total partiel	**3.971**				**0.794**	**0.347**
Autre produit	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Tuyau petit (autre)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5		0.000	0.000
	Gros	3.971	80	20		0.794	0.347
	Massif	0.000	80	20		0.000	0.000
	Total partiel	**3.971**				**0.794**	**0.347**
Total		**3.971**				**0.794**	**0.347**

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 remplissage 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 au plus 114 mm)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Tuyau petit (autre)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5		0.000	0.000
	Gros	0.000	80	20		0.000	0.000
	Massif	0.000	80	20		0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**				**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Tuyau petit (autre)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5		0.000	0.000
	Gros	55.187	80	20		11.037	4.767
	Massif	0.000	80	20		0.000	0.000
	Total partiel	**55.187**				**11.037**	**4.767**
Autre produit	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Tuyau petit (autre)	0.000	95	5		0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5		0.000	0.000
	Gros	0.000	80	20		0.000	0.000
	Massif	0.000	80	20		0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**				**0.000**	**0.000**
Total		**55.187**				**11.037**	**4.767**

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 remplissage 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 au plus 114 mm)	0.000	80	20		0.000	0.000
	Tuyau petit (autre)	0.000	80	20		0.000	0.000
	Moyen	0.000	80	20		0.000	0.000
	Gros	0.000	80	20		0.000	0.000
	Massif	0.000	80	20		0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**				**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	80	20		0.000	0.000
	Tuyau petit (autre)	0.000	80	20		0.000	0.000
	Moyen	0.000	80	20		0.000	0.000
	Gros	1.347	80	20		0.337	0.169
	Massif	0.000	80	20		0.000	0.000
	Total partiel	**1.347**				**0.337**	**0.169**
Autre produit	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	80	20		0.000	0.000
	Tuyau petit (autre)	0.000	80	20		0.000	0.000
	Moyen	0.000	80	20		0.000	0.000
	Gros	1.347	80	20		0.337	0.169
	Massif	0.000	80	20		0.000	0.000
	Total partiel	**1.347**				**0.337**	**0.169**
Total		**1.347**				**0.337**	**0.169**

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)
	1407.33			**810.216**	**108.302**

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 ou t)		Nombre de franchissements évalués en traitement particulier devant être enlevé
		n+	n	
Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	1	0	100	0.00
Tuyau petit (autre)	1	0	100	0.00
Moyen	1	0	100	0.00
Gros	11	1	90	9.90
Massif	45	1	55	24.75
Total	**59**			**34.65**

Type de franchissement : Franchissements de route hivernal

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N n ou t)		Nombre de franchissements évalués en traitement particulier devant être enlevé
		n+	n	
Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0	0	100	0.00
Tuyau petit (autre)	0	0	100	0.00
Moyen	0	0	100	0.00
Gros	12	1	90	10.80
Massif	50	1	55	27.50
Total	**62**			**38.30**

Type de franchissement : Franchissements de route non-revêtue

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N n ou t)		Nombre de franchissements évalués en traitement particulier devant être enlevé
		n+	n	
Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0	0	100	0.00
Tuyau petit (autre)	0	0	100	0.00
Moyen	0	0	100	0.00
Gros	12	1	90	10.80
Massif	50	1	55	27.50
Total	**62**			**38.30**

Type de franchissement : Pipeages à niveau

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N n ou t)		Nombre de franchissements évalués en traitement particulier devant être enlevé
		n+	n	
Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0	0	100	0.00
Tuyau petit (autre)	0	0	100	0.00
Moyen	0	0	100	0.00
Gros	12	1	90	10.80
Massif	50	1	55	27.50
Total	**62**			**38.30**

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				Coût total ($)
	Coûts unitaires du scénario de référence de 2021 ($/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 ($)	
Frais aux terrains et nettoyage	24,000	10,000	240,000	24,000	269,700	21,062,970	24,000	701,486	32,629,949	54,034,171
Purge et nettoyage du pipeline	32,000	5,000	0	38,000	2,500	0	112,000	0,000	0	0
	24,000	0,000	0	17,000	265,700	21,062,108	110,000	701,486	77,151,863	98,213,971
	112,000	0,000	0	112,000	2,000	0	110,000	0,000	0	0
Opérer sur place du pipeline	112,000	5,000	560,000	117,000	271,700	31,671,116	120,000	819,486	111,780,812	144,011,928
Enlèvement du pipeline	180,000	0,504	140,336	1036,000	49,791	39,914,579	1356,000	118,585	241,529,498	351,584,376
	180,000	0,000	0	1036,000	0,000	0	1356,000	0,000	0	0
Remplissement	32,000	0,000	0	32,000	49,791	32,000,713	32,000	70,486	34,857,251	66,886,140
	32,000	10,000	320,448	32,000	7,000	0	32,000	0,000	0	320,448
Revisa en état et redocumenter	240,000	0,504	120,960	251,000	49,791	12,497,897	251,000	118,585	29,775,112	42,393,969
	240,000	0,504	120,960	251,000	49,791	12,738,610	251,000	118,585	29,836,358	42,574,968
Traitement particulier	240,000	0,15	36,000	384,000	0,15	3686,400	1120,000	15,15	16,964,880	21,474,280
Supplémentaires	240,000	0,00	0	384,000	0,00	0,000	1120,000	0,00	0,000	0,000
	252,000	0,00	0	350,000	0,00	0,000	1176,000	0,00	0,000	0,000
Total			**1060,328**			**126,163,712**			**351,804,858**	**719,167,136**

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 unitaires du scénario de référence de 2021 ($/km)	Nombre de sites d'installation	Coût total ($)
Démantèlement d'installation hors terre	Terrains avec accessoires de surface	150,000	17	12,750,000
	Stations de compression	1,000,000	2	2,000,000
	Stations de compression	21,000,000	1	21,000,000
	Stations de pompage	0,000,000	0	0
	Terminal ultérieur et installations de stockage	0,000,000	0	0
	Zones de ci-dessus	0,000,000	0	0
	Autre - Zones minières	0,000	0	0
	Total partiel			**35,750,000**
Assainissement de sites d'installation hors terre	Terrains avec accessoires de surface	150,000	17	2550,000
	Stations de compression	1000,000	2	2,000,000
	Stations de compression	2000,000	1	2,000,000
	Stations de pompage	0,000,000	0	0
	Terminal ultérieur et installations de stockage	0,000,000	0	0
	Zones de ci-dessus	0000,000	0	0
	Autre - Zones minières	0,000	0	0
	Total partiel			**6,550,000**
Revisa en état et redocumenter de site d'installation hors terre	Terrains avec accessoires de surface	112,500	17	1912,500
	Stations de compression	150,000	2	3000,000
	Stations de pompage	0,000,000	0	0
	Terminal ultérieur et installations de stockage	0,000,000	0	0
	Zones de ci-dessus	0000,000	0	0
	Autre - Zones minières	0,000	0	0
	Total partiel			**4,912,500**
Surveillance	Terrains avec accessoires de surface	112,500	17	1912,500
	Stations de compression	150,000	2	3000,000
	Stations de pompage	0,000,000	0	0
	Terminal ultérieur et installations de stockage	0,000,000	0	0
	Zones de ci-dessus	0000,000	0	0
	Autre - Zones minières	0,000	0	0
	Total partiel			**4,912,500**
Total				**$51,925,000**

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 de tout les coûts liés au activités de cessation d'exploitation précédents en $	Coût total ($)
Ingénierie et gestion de projet	Longueur du réseau pipelinier <10 km	15	$146,011,126	18
	Longueur du réseau pipelinier 10 km-500 km	10		14,601,113
	Longueur du réseau pipelinier >500 km	5		**$7,300,556**
Imprévus		15		**$21,901,669**
Le % de coût des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étude pour activités de réhabilitation des pipelines terrestres)				12,172,756
Le % de coût des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étude pour activités de réhabilitation des installations terrestres et autres activités connexes)				12,172,756

Étape 6 - Calcul des provisions pour pipelines abandonnés

Provision pour le 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 réglementation ($/km)	Coût d'une seule période de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre la première et la dernière 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 réglementation ($)	Total partiel d'activités de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût annuel des activités d'administration et d'exercice de la réglementation ($/km)	Coût d'une seule période de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre la première et la dernière de surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel d'activités d'administration et d'exercice de la réglementation ($)	Total partiel d'activités de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût annuel des activités d'administration et d'exercice de la réglementation ($/km)	Coût d'une seule période de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre la première et la dernière 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 réglementation ($)	Total partiel d'activités de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût total ($)
	1400	50	0	80	5.000	110,120	0	**$88,709**	1400	0.00	5	80	220.950	38,910,301	38,910,301	**$13,828,781**	1400	0.00	2	80	313.402	218,628,810	218,628,810	104,207,705	**$35,389,194**

Provision pour impévus	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 gestion d'un imprévu ($/imprévu)	Nombre hypothétique d'imprévus par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	Coût de la gestion d'un imprévu ($/imprévu)	Nombre hypothétique d'imprévus par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	Coût de la gestion d'un imprévu ($/imprévu)	Nombre hypothétique d'imprévus par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	Coût total ($)
	150,000	0.1	80	5.000	111,328	375,000	0.1	80	220.950	11,727,168	3125,000	0.7	80	313.402	54,154,118	**$1,993,594**

Partie B - Calcul des CEE relatifs les pipelines dont l'exploitation a été cessé

Étape 1 - Calcul des provisions pour pipelines abandonnés

Provision pour le 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 réglementation ($/km)	Coût d'une seule période de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre la première et la dernière de surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline abandonné sur place (km)	Total partiel d'activités d'administration et d'exercice de la réglementation ($)	Total partiel d'activités de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût total ($)
	1400	50	0	80	5.000	110,120	50	**$88,128**	**$88,128**

Provision pour impévus	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 gestion d'un imprévu ($/imprévu)	Nombre hypothétique d'imprévus par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	Coût total ($)
	50,000	0.1	80	5.000	11,017	**$2,017**

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