Régie de l'énergie du Canada | Canada Energy Regulator

Société : Example
Total des CECE : $253,347,195

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

Légende : A = abandon sur place; E = enlèvement; A+ = abandon sur place avec traitement particulier

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

D'utilisation des Terres: Terres Agricoles

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle du pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de cessation d'exploitation du scénario de référence de 2021 (% A-E)		Longueur du pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur du pipeline devant être enlevé (km)
			A	E		
Pétrole	Très petit (autre que l'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Très 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	Très petit (autre que l'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Très petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Petit	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	239.974	80	20	191.980	47.995
	Grand	467.724	80	20	374.179	93.545
	Total partiel	**707.699**			**566.159**	**141.540**
Autre produit	Très petit (autre que l'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Très 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		**707.699**			**566.159**	**141.540**

Utilisations des terres : Prairies et arbustaies

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle du pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de cessation d'exploitation du scénario de référence de 2021 (% A-E)		Longueur du pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur du pipeline devant être enlevé (km)
			A	E		
Pétrole	Très petit (autre que l'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Très petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Petit	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	90	10	0.000	0.000
	Grand	0.000	90	10	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Très petit (autre que l'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Très petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Petit	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	6.771	90	10	6.094	0.677
	Grand	225.815	90	10	203.234	22.582
	Total partiel	**232.586**			**209.327**	**23.259**
Autre produit	Très petit (autre que l'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Très petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Petit	9.711	95	5	9.226	0.486
	Moyen	0.000	90	10	0.000	0.000
	Grand	0.000	90	10	0.000	0.000
	Total partiel	**9.711**			**9.226**	**0.486**
Total		**242.298**			**218.553**	**23.744**

Utilisations des terres : Terres forestières

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle du pipeline	Hypothèses relatives aux méthodes de cessation d'exploitation du scénario de référence de 2021 (% A-E)		Longueur du pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur du pipeline devant être enlevé (km)
			A	E		
Pétrole	Très petit (autre que l'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Très 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	95	5	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Très petit (autre que l'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Très petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Petit	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.768	95	5	0.729	0.038
	Grand	2.203	95	5	2.093	0.110
	Total partiel	**2.971**			**2.822**	**0.149**
Autre produit	Très petit (autre que l'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Très 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	95	5	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**2.971**			**2.822**	**0.149**

Utilisations des terres : Milieu humide - Eau

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle du pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de cessation d'exploitation du scénario de référence de 2021 (% A-E)		Longueur du pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur du pipeline devant être enlevé (km)
			A	E		
Pétrole	Très petit (autre que l'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Très 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	95	5	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Très petit (autre que l'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Très petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Petit	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	17.089	95	5	16.235	0.854
	Grand	35.338	95	5	33.571	1.767
	Total partiel	**52.427**			**49.805**	**2.621**
Autre produit	Très petit (autre que l'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Très petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Petit	0.378	95	5	0.359	0.019
	Moyen	0.000	95	5	0.000	0.000
	Grand	0.000	95	5	0.000	0.000
	Total partiel	**0.378**			**0.359**	**0.019**
Total		**52.804**			**50.164**	**2.640**

Utilisations des terres : Terres mises en valeur

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle du pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de cessation d'exploitation du scénario de référence de 2021 (% A-E)		Longueur du pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur du pipeline devant être enlevé (km)
			A	E		
Pétrole	Très petit (autre que l'acier)	0.000	80	20	0.000	0.000
	Très 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	Très petit (autre que l'acier)	0.000	80	20	0.000	0.000
	Très petit (acier)	0.000	80	20	0.000	0.000
	Petit	0.000	80	20	0.000	0.000
	Moyen	1.140	80	20	0.912	0.228
	Grand	0.406	80	20	0.325	0.081
	Total partiel	**1.547**			**1.237**	**0.309**
Autre produit	Très petit (autre que l'acier)	0.000	80	20	0.000	0.000
	Très 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 présumée du pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur totale présumée du pipeline à être enlevée (km)
	1007.318			**838.936**	**168.382**

Étape 2 - Nombre total de franchissements selon le type et détermination, aux fins du calcul des CECE, 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 (% A+-A)		Nombre de franchissements auxquels un traitement particulier devrait être appliqué
		A+	A	
Très petit (autre que l'acier)	0	0	100	0.00
Très petit (acier)	0	0	100	0.00
Petit	3	5	95	0.15
Moyen	171	5	95	8.55
Grand	464	5	95	23.20
Total	**638**			**31.90**

Type de franchissement : Franchissements de route revêtue

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (% A+-A)		Nombre de franchissements auxquels un traitement particulier devrait être appliqué
		A+	A	
Très petit (autre que l'acier)	0	0	100	0.00
Très petit (acier)	0	0	100	0.00
Petit	0	0	100	0.00
Moyen	14	100	0	14.00
Grand	9	100	0	9.00
Total	**23**			**23.00**

Type de franchissement : Franchissements de route non revêtue

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (% A+-A)		Nombre de franchissements auxquels un traitement particulier devrait être appliqué
		A+	A	
Très petit (autre que l'acier)	0	0	100	0.00
Très petit (acier)	0	0	100	0.00
Petit	5	0	100	0.00
Moyen	72	50	50	36.00
Grand	182	50	50	91.00
Total	**259**			**127.00**

Type de franchissement : Passages à niveau

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (% A+-A)		Nombre de franchissements auxquels un traitement particulier devrait être appliqué
		A+	A	
Très petit (autre que l'acier)	0	0	100	0.00
Très petit (acier)	0	0	100	0.00
Petit	0	100	0	0.00
Moyen	4	100	0	4.00
Grand	9	100	0	9.00
Total	**13**			**13.00**

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			Coût total ($)
		Coûts unitaires du scénario de référence de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique du tronçon (km) ou nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coûts unitaires du scénario de référence de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique du tronçon (km) ou nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coûts unitaires du scénario de référence de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique du tronçon (km) ou nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	
Accès aux terrains et nettoyage		$4,000	10.089	$40,356	$4,000	265.743	$1,062,970	$4,000	731.486	$2,925,945	$4,029,272
Purge et nettoyage du pipeline	Pétrole	$5,000	0.000	$0	$8,000	0.000	$0	$12,000	0.000	$0	$0
	Gaz	$4,000	0.000	$0	$7,000	265.743	$1,860,198	$10,000	731.486	$7,314,863	$9,175,062
	Autre produit	$4,000	10.089	$40,356	$7,000	0.000	$0	$10,000	0.000	$0	$40,356
Abandon sur place du pipeline		$12,000	9.585	$115,016	$17,000	215.950	$3,671,145	$20,000	613.402	$12,268,033	$16,054,194
Enlèvement du pipeline		$80,000	0.504	$40,356	$200,000	49.793	$9,958,579	$350,000	118.085	$41,329,640	$51,328,576
Assainissement	Pétrole	$10,000	0.000	$0	$10,000	0.000	$0	$10,000	0.000	$0	$0
	Gaz	$5,000	0.000	$0	$5,000	265.743	$1,328,713	$5,000	731.486	$3,657,432	$4,986,145
	Autre produit	$5,000	10.089	$50,446	$5,000	0.000	$0	$5,000	0.000	$0	$50,446
Remise en état et restauration	Pipeline devant être abandonné sur place	$10,000	9.585	$95,847	$10,000	215.950	$2,159,497	$10,000	613.402	$6,134,016	$8,389,360
	Pipeline devant être enlevé	$40,000	0.504	$20,178	$55,000	49.793	$2,738,609	$70,000	118.085	$8,265,928	$11,024,716
Traitement particulier – Franchissements	Franchissements de plan d'eau	$40,000	0.15	$6,000	$80,000	8.55	$684,000	$120,000	23.20	$2,784,000	$3,474,000
	Franchissements de route	$35,000	0.00	$0	$50,000	50.00	$2,500,000	$75,000	100.00	$7,500,000	$10,000,000
	Passages à niveau	$35,000	0.00	$0	$50,000	4.00	$200,000	$75,000	9.00	$675,000	$875,000
Total				**$408,556**			**$26,163,712**			**$92,854,858**	**$119,427,126**

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 ($/site)	Nombre de sites d'installation	Coût total ($)
Enlèvement d'installation hors terre	Vanne avec accessoires en surface	$50,000	27	$1,350,000
	Station de comptage	$200,000	19	$3,800,000
	Station de compression	$3,000,000	5	$15,000,000
	Station de pompage	$250,000	0	$0
	Terminal pétrolier et installations de stockage	$1,000,000	0	$0
	Usine de traitement	$1,000,000	0	$0
	Autre - Colonne montante	$25,000	0	$0
	Total partiel			$20,150,000
Assainissement de site d'installation hors terre	Vanne avec accessoires en surface	$12,000	27	$324,000
	Station de comptage	$60,000	19	$1,140,000
	Station de compression	$480,000	5	$2,400,000
	Station de pompage	$100,000	0	$0
	Terminal pétrolier et installations de stockage	$500,000	0	$0
	Usine de traitement	$500,000	0	$0
	Autre - Colonne montante	$6,000	0	$0
	Total partiel			$3,864,000
Remise en état et restauration de site d'installation hors terre	Vanne avec accessoires en surface	$15,000	27	$405,000
	Station de comptage	$35,000	19	$665,000
	Station de compression	$300,000	5	$1,500,000
	Station de pompage	$75,000	0	$0
	Terminal pétrolier et installations de stockage	$500,000	0	$0
	Usine de traitement	$500,000	0	$0
	Autre - Colonne montante	$10,000	0	$0
	Total partiel			$2,570,000
Total				**$26,584,000**

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 calculés aux étapes 3 et 4	Coût total ($)
Ingénierie et gestion de projet	Longueur du réseau pipelinier : < 50 km	15	$146,011,126	**$0**
	Longueur du réseau pipelinier : 50 km-500 km	10		**$0**
	Longueur du réseau pipelinier : > 500 km	5		**$7,300,556**
Imprévus		25		**$36,502,781**

1/6 du total des coûts d'ingénierie et de gestion de projet alloués aux activités de mobilisation des peuples autochtones	$1,216,759
1/6 du total des coûts d'ingénierie et de gestion de projet alloués aux activités de mobilisation des propriétaires fonciers et autres parties prenantes	$1,216,759

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								Coût total ($)
	Coûts et hypothèses établis dans le scénario de référence de 2021								Coûts et hypothèses établis dans le scénario de référence de 2021								Coûts et hypothèses établis dans le scénario de référence de 2021								
	Coût annuel des activités d'administration et d'entretien de la signalisation ($/km)	Coût d'une seule patrouille de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre les patrouilles de surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur du pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel Activités d'administration et d'entretien de la signalisation ($)	Total partiel Patrouilles de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût annuel des activités d'administration et d'entretien de la signalisation ($/km)	Coût d'une seule patrouille de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre les patrouilles de surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur du pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel Activités d'administration et d'entretien de la signalisation ($)	Total partiel Patrouilles de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût annuel des activités d'administration et d'entretien de la signalisation ($/km)	Coût d'une seule patrouille de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre les patrouilles de surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur du pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel Activités d'administration et d'entretien de la signalisation ($)	Total partiel Patrouilles de surveillance ($)	Total partiel ($)	
	$400	$0	0	80	9.585	$306,709	$0	**$306,709**	$400	$150	5	80	215.950	$6,910,391	$6,910,391	**$13,820,781**	$400	$150	5	80	613.402	$19,628,853	$19,628,853	**$39,257,705**	**$53,385,196**

Provision pour imprévus	Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline														
	Petit					Moyen					Grand				Coût total ($)
	Coûts et hypothèses établis dans le scénario de référence de 2021					Coûts et hypothèses établis dans le scénario de référence de 2021					Coûts et hypothèses établis dans le scénario de référence de 2021				
	Coût lié à la gestion d'un imprévu ($/imprévu)	Nombre hypothétique d'imprévus par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur du pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	Coût lié à la gestion d'un imprévu ($/imprévu)	Nombre hypothétique d'imprévus par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur du pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	Coût lié à la gestion d'un imprévu ($/imprévu)	Nombre hypothétique d'imprévus par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur du pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	
	$50,000	0.1	80	9.585	$12,268	$75,000	0.5	80	215.950	$1,727,598	$125,000	0.7	80	613.402	$8,244,118	**$9,983,984**

Partie B - Calcul des CECE visant 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								
	Très petit (acier)								Coût total ($)
	Coûts et hypothèses établis dans le scénario de référence de 2021								
	Coût annuel des activités d'administration et d'entretien de la signalisation ($/km)	Coût d'une seule patrouille de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre les patrouilles de surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur du pipeline abandonné sur place (km)	Total partiel Activités d'administration et d'entretien de la signalisation ($)	Total partiel Patrouilles de surveillance ($)	Total partiel ($)	
	$400	$0	0	80	5.035	$161,135	$0	**$161,135**	**$161,135**

Provision pour imprévus	Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline					
	Très petit (acier)					Coût total ($)
	Coûts et hypothèses établis dans le scénario de référence de 2021					
	Coût lié à la gestion d'un seul imprévu ($/imprévu)	Nombre hypothétique d'imprévus par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur du pipeline abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	
	$6,000	0.1	80	5.035	$2,417	**$2,417**

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