Régie de l'énergie du Canada | Canada Energy Regulator

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

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

Legende : A = ancrée ou plus; E = entraînée; F = ancrée 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 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 remise 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)
			A	E		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas d'accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	LP	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	LP	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant pas d'accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	497.779	NL	LP	379.779	92.000
	Géant	0.000	NL	LP	0.000	0.000
	Total partiel	**497.779**			**379.779**	**92.000**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas d'accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	LP	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	LP	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**497.779**			**379.779**	**92.000**

Utilisations des terres : Prairies et arbustes

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle de pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de remise 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)
			A	E		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas d'accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	LP	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	LP	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant pas d'accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	4.771	NL	LP	0.994	3.777
	Géant	0.000	NL	LP	0.000	0.000
	Total partiel	**4.771**			**0.994**	**3.777**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas d'accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	LP	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	LP	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**4.771**			**0.994**	**3.777**

Utilisations des terres : Terres forestières

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle de pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de remise 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)
			A	E		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas d'accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant pas d'accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	3.371	NL	L	1.245	2.126
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**3.371**			**1.245**	**2.126**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas d'accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**3.371**			**1.245**	**2.126**

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 remise 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)
			A	E		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas d'accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant pas d'accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	21.138	NL	L	13.171	7.967
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**21.137**			**13.171**	**7.967**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas d'accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**21.137**			**13.171**	**7.967**

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 remise 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)
			A	E		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas d'accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant pas d'accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	1.347	NL	L	1.137	0.209
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**1.347**			**1.137**	**0.209**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas d'accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (accès)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**1.347**			**1.137**	**0.209**

Total	Longueur totale du réseau pipelinier (km)			Longueur totale présentant un pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur totale présentant un pipeline à être enlevée (km)
	1007.33			416.156	105.082

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.A= s)		Nombre de franchissements analysés en traitement particulier devant être enlevé
		A+	A	
Tuyau petit (ayant pas d'accès)	1	0	100	0.00
Tuyau petit (accès)	1	0	100	0.00
Moyen	1	0	100	0.00
Grand	11	100	0	14.00
Géant	1	100	0	1.00
Total	**15**			**15.00**

Type de franchissement : Franchissements de route non revêtue

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N.A= s)		Nombre de franchissements analysés en traitement particulier devant être enlevé
		A+	A	
Tuyau petit (ayant pas d'accès)	1	0	100	0.00
Tuyau petit (accès)	1	0	100	0.00
Moyen	1	0	100	0.00
Grand	11	100	0	14.00
Géant	1	100	0	1.00
Total	**15**			**15.00**

Type de franchissement : Pipeline(s) à niveau

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N.A= s)		Nombre de franchissements analysés en traitement particulier devant être enlevé
		A+	A	
Tuyau petit (ayant pas d'accès)	1	0	100	0.00
Tuyau petit (accès)	1	0	100	0.00
Moyen	1	100	0	1.00
Grand	11	100	0	14.00
Géant	1	100	0	1.00
Total	**15**			**16.00**

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 ($)
	Coûts unitaires de cessation d'exploitation de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'exploitation du nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coûts unitaires de cessation d'exploitation de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'exploitation du nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coûts unitaires de cessation d'exploitation de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'exploitation du nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	
Frais aux terrains de nettoyage	24,000	10,000	240,336	24,000	283,735	21,062,970	24,000	701,486	32,629,949	24,034,171
Frais de nettoyage du sol	Pétrole	0,000	0,000	0	38,000	0,000	0	112,000	0,000	0
	Gaz	24,000	0,000	0	17,000	283,735	21,062,208	110,000	701,486	37,214,883	35,775,092
	Autre produit	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000
Opérer sur place du pipeline	Pétrole	117,000	1,500	210,118	117,000	211,700	12,571,536	120,000	819,900	111,290,010	124,071,164
Débaucher du pipeline	Gaz	180,000	0,924	240,336	1200,000	49,791	29,914,579	1350,000	118,085	241,529,499	271,523,576
	Autre produit	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000
Hydrotester	Pétrole	12,000	0,000	0	12,000	211,700	3,051,552	12,000	701,486	34,857,232	34,908,785
	Gaz	12,000	0,000	210,118	12,000	0,000	0	12,000	0,000	0	210,118
Activités en état de cessation d'exploitation	Total partiel (Pétrole et arbustes)	129,000	1,500	210,118	129,000	211,700	15,623,088	132,000	819,900	111,290,010	111,711,276
	Total partiel (Gaz et prairie)	204,000	0,924	240,336	1217,000	333,526	50,976,787	1362,000	819,571	278,771,382	329,508,485
Frais généraux de gestion d'ordre	Frais généraux de gestion d'ordre	240,000	0,924	240,336	1217,000	333,526	50,976,787	1362,000	819,571	278,771,382	329,508,485
Supplémentaires	Frais de gestion	24,000	0,092	2,204	121,700	33,353	4,057,679	136,200	81,957	27,877,138	31,937,021
	Principes à durée	252,000	0,00	0	350,000	0,00	0,00	350,000	0,00	0,00	0,00
Total				**1908,228**			**126,933,712**			**695,874,854**	**1153,627,236**

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 de cessation d'exploitation de 2021 ($/km)	Nombre de sites d'installation	Coût total ($)
Démantèlement d'installation hors terre	Station sous-accélérateur de surface	150 000	10	1,710,000
	Station de compression	1,000,000	1	11,400,000
	Station de compression	1,000,000	1	11,400,000
	Station de pompage	0,000,000	0	0
	Terminal ultérieur et installations de stockage	0,000,000	0	0
	Vanne de sectionnement	0,000,000	0	0
	Autre - Colonne montante	30,000	2	60
	Total partiel			$22,110,060
Assainissement de site d'installation hors terre	Station sous-accélérateur de surface	112,000	10	1214,000
	Station de compression	1000,000	1	11,400,000
	Station de compression	1000,000	1	11,400,000
	Station de pompage	0,000,000	0	0
	Terminal ultérieur et installations de stockage	0,000,000	0	0
	Vanne de sectionnement	0,000,000	0	0
	Autre - Colonne montante	36,000	2	72
	Total partiel			$23,814,072
Activités en état de cessation de site d'installation hors terre	Station sous-accélérateur de surface	112,000	10	1065,000
	Station de compression	150,000	1	1065,000
	Station de compression	150,000	1	1065,000
	Station de pompage	0,000,000	0	0
	Terminal ultérieur et installations de stockage	0,000,000	0	0
	Vanne de sectionnement	0,000,000	0	0
	Autre - Colonne montante	0,000	0	0
	Total partiel			$3,195,000
Total				**$49,119,132**

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

Catégorie de coûts		Pourcentage établi dans le cadre du scénario de 2021 (%)	Somme de tout les coûts liés au activités de cessation d'exploitation et 4	Coût total ($)
Ingénierie et gestion de projet	Longueur du réseau pipelinier <10 km	15		18
	Longueur du réseau pipelinier 10 km-500 km	10	$148,011,126	**$14,801,113**
	Longueur du réseau pipelinier >500 km	5		0
Imprévus		25		**$36,502,785**
5 % de tout les coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étant une activité de modélisation des dépenses inutilisées)				$2,710,704
25 % de tout les coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étant une activité de modélisation des dépenses liées à une année prévisible)				$13,553,522

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 scénario de référence de 2021										Coûts si hypothèses établi dans le scénario de référence de 2021										Coûts si hypothèses établi dans le scénario de référence de 2021									
	Coût annuel des activités d'administration et d'exécution de la réglementation ($/km)	Coût d'une seule surveillance ($/km)	Nombre d'années prévues entre les périodes de surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel Activités d'administration et d'exécution de la réglementation ($)	Total partiel Fréquence de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût annuel des activités d'administration et d'exécution de la réglementation ($/km)	Coût d'une seule surveillance ($/km)	Nombre d'années prévues entre les périodes de surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel Activités d'administration et d'exécution de la réglementation ($)	Total partiel Fréquence de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût annuel des activités d'administration et d'exécution de la réglementation ($/km)	Coût d'une seule surveillance ($/km)	Nombre d'années prévues entre les périodes de surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel Activités d'administration et d'exécution de la réglementation ($)	Total partiel Fréquence de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût total ($)
	1400	50	3	80	5.000	109,720	10	**109,730**	1400	0.00	1	80	221.950	56,915,501	56,915,501	**113,830,781**	1400	0.00	1	80	619.482	159,028,810	159,028,810	318,057,620	**318,085,196**

Provision pour impévus	Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline																													
	Petit										Moyen										Grand									
	Coûts si hypothèses établi dans le scénario de référence de 2021										Coûts si hypothèses établi dans le scénario de référence de 2021										Coûts si hypothèses établi dans le scénario de référence de 2021									
	Coût de la gravité d'un impévu ($/impévu)	Nombre hypothétique d'impévus par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	Coût de la gravité d'un impévu ($/impévu)	Nombre hypothétique d'impévus par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	Coût de la gravité d'un impévu ($/impévu)	Nombre hypothétique d'impévus par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	Coût de la gravité d'un impévu ($/impévu)	Nombre hypothétique d'impévus par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	**Coût total ($)**
	150,000	0.1	80	5.000	111,558	375,000	0.1	80	221.950	11,727,198	3125,000	0.7	80	619.482	38,244,118	**$1,901,984**

Partie B - Calcul des CSCE shown les pipelines dont l'exploitation a déjà 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 (gaz)								
	Coûts si hypothèses établi dans le scénario de référence de 2021								
	Coût annuel des activités d'administration et d'exécution de la réglementation ($/km)	Coût d'une seule surveillance ($/km)	Nombre d'années prévues entre les périodes de surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline abandonné sur place (km)	Total partiel Activités d'administration et d'exécution de la réglementation ($)	Total partiel Fréquence de surveillance ($)	Total partiel ($)	**Coût total ($)**
	1400	50	3	80	5.000	1101,131	10	**1101,141**	**$101,141**

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

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