Régie de l'énergie du Canada | Canada Energy Regulator

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

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

Légende : A = ancrés ou plus; E = enterrés; E+ = enterrés 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 revanche 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 (ancré ou pas* /enterré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ancré)	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 (ancré ou pas* /enterré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ancré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	407.779	NL	LP	379.779	28.000
	Géant	0.000	NL	LP	0.000	0.000
	Total partiel	**407.779**			**379.779**	**28.000**
Autre produit	Tuyau petit (ancré ou pas* /enterré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ancré)	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		**407.779**			**379.779**	**28.000**

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 revanche 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 (ancré ou pas* /enterré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ancré)	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 (ancré ou pas* /enterré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ancré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	4.771	NL	LP	4.394	0.377
	Géant	0.000	NL	LP	0.000	0.000
	Total partiel	**4.771**			**4.394**	**0.377**
Autre produit	Tuyau petit (ancré ou pas* /enterré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ancré)	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**			**4.394**	**0.377**

Utilisations des terres : Terres forestières

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle de pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de revanche 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 (ancré ou pas* /enterré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ancré)	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 (ancré ou pas* /enterré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ancré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	1.976	NL	LP	1.822	0.149
	Géant	0.000	NL	LP	0.000	0.000
	Total partiel	**1.976**			**1.822**	**0.149**
Autre produit	Tuyau petit (ancré ou pas* /enterré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ancré)	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		**1.976**			**1.822**	**0.149**

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 revanche 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 (ancré ou pas* /enterré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ancré)	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 (ancré ou pas* /enterré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ancré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	15.138	NL	L	13.171	1.967
	Géant	**15.137**			**13.171**	**1.967**
	Total partiel				**26.342**	**3.934**
Autre produit	Tuyau petit (ancré ou pas* /enterré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ancré)	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		**15.137**			**26.342**	**3.934**

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 revanche 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 (ancré ou pas* /enterré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ancré)	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 (ancré ou pas* /enterré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ancré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	1.547	NL	L	1.237	0.309
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**1.547**			**1.237**	**0.309**
Autre produit	Tuyau petit (ancré ou pas* /enterré)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ancré)	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		**1.547**			**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 enlevés (km)
	1407.50			410.156	106.982

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.o)		Nombre de franchissements analysés en traitement particulier devant être enlevé
		A+	A	
Tuy. petit (ancré ou pas* /enterré)	1	0	100	0.00
Tuy. petit (ancré)	0	0	100	0.00
Moyen	0	0	100	0.00
Grand	17	100	0	14.00
Géant	12	100	0	9.00
Total	**30**			**23.00**

Type de franchissement : Franchissements de route non revêtue

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N.A= s.o)		Nombre de franchissements analysés en traitement particulier devant être enlevé
		A+	A	
Tuy. petit (ancré ou pas* /enterré)	0	0	100	0.00
Tuy. petit (ancré)	0	0	100	0.00
Moyen	0	0	100	0.00
Grand	50	50	50	36.50
Géant	35	50	50	25.50
Total	**85**			**62.00**

Type de franchissement : Passages à niveau

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N.A= s.o)		Nombre de franchissements analysés en traitement particulier devant être enlevé
		A+	A	
Tuy. petit (ancré ou pas* /enterré)	0	0	100	0.00
Tuy. petit (ancré)	0	0	100	0.00
Moyen	0	100	0	0.00
Grand	1	100	0	1.00
Géant	0	100	0	0.00
Total	**1**			**1.00**

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

Catégorie de coûts		Coût 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 et nettoyage		14,300	10,000	143,000	14,300	260,743	11,362,970	14,300	751,488	10,747,344	14,253,313
Bilan environnemental	Préalable	15,000	5,000	75,000	15,000	15,000	225,000	15,000	5,000	75,000	375,000
	Suivi	14,300	5,000	0	17,000	260,743	11,362,148	110,000	751,488	111,014,863	91,751,962
	Total partiel	29,300	10,000	75,000	32,000	275,743	11,587,148	125,000	756,488	111,089,863	92,126,962
Coûts en cas d'arrêt du pipeline		111,000	5,000	555,000	111,000	15,000	1,665,000	125,000	410,402	51,298,000	53,518,104
Utilisation du pipeline		180,400	0.504	145,356	1106,100	45,791	50,918,579	1356,600	118,585	161,529,430	211,593,375
Réaménagement	Préalable	15,000	5,000	0	15,000	15,000	0	15,000	5,000	0	0
	Suivi	15,000	5,000	0	15,000	45,791	15,229,513	15,000	75,488	16,957,232	16,186,145
	Total partiel	15,000	10,000	150,446	15,000	15,000	0	15,000	0,000	0	150,446
Arrêts en état de redevances	Préalable	240,000	1,500	360,000	240,000	15,000	3,600,000	240,000	15,000	3,600,000	7,560,000
	Suivi	240,000	1,500	720,000	240,000	45,791	10,738,609	240,000	118,585	28,456,508	40,915,116
Tributaires partiaires	Préalable	240,000	0.15	36,000	240,000	0.15	3600,000	1120,000	15,000	16,784,000	21,476,000
Frais généraux	Préalable	240,000	0.00	0	240,000	0.00	0,000,000	240,000	0,000	0,000,000	0,000,000
	Suivi	240,000	0.00	0	240,000	0.00	0,000,000	240,000	0,000	0,000,000	0,000,000
Total				**1408,158**			**126,163,712**			**241,824,850**	**319,167,136**

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	Station avec accessoires de surface	150 000	10	11,250,000
	Station de compression	1,000,000	1	11,000,000
	Station de compression	11,000,000	1	11,000,000
	Station de pompage	1,000,000	0	0
	Terminal ultramer et installations de stockage	1,000,000	0	0
	Vanne de sectionnement	1,000,000	0	0
	Vanne - Colonne montante	30,000	0	0
	Total partiel			**22,250,000**
Assainissement de site d'installation hors terre	Station avec accessoires de surface	112,000	10	1124,000
	Station de compression	1,000,000	1	11,000,000
	Station de pompage	1,000,000	1	0
	Terminal ultramer et installations de stockage	1,000,000	1	0
	Vanne de sectionnement	1,000,000	0	0
	Vanne - Colonne montante	30,000	0	0
	Total partiel			**12,124,000**
Arrêts en état de redevances de site d'installation hors terre	Station avec accessoires de surface	112,000	10	1000,000
	Station de compression	110,000	10	1000,000
	Station de pompage	110,000	1	0
	Terminal ultramer et installations de stockage	110,000	1	0
	Vanne de sectionnement	110,000	0	0
	Vanne - Colonne montante	110,000	0	0
	Total partiel			**2,000,000**
Total				**36,374,000**

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 et 4	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**
Total				**$43,803,338**

Si le total des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étape 5) est inférieur aux activités de cessation des pipelines existantes $17,712,750
Si le total des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étape 5) est inférieur aux activités de cessation des pipelines terrestres et aux pipelines existants $17,712,750

Étape 6 - Calcul des provisions pour pipelines abandonnés

| Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline | | | | | | | | | | |