Régie de l'énergie du Canada | Canada Energy Regulator

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

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

Légende : n = années ou pieds; E = entreprise; C = canaux ou plans aux niveaux particulier

Étape 1 - Catégorisation des pipelines de la société selon les utilisations des terres et détermination, aux fins du calcul des CCD, 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 (n-E)		Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur de pipeline devant être enlevé (km)
			n	n		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas l'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 (ayant pas l'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	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**407.779**			**326.224**	**81.556**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas l'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 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 (n-E)		Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur de pipeline devant être enlevé (km)
			n	n		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas l'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 (ayant pas l'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	5.396	1.377
	Grand	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**6.771**			**5.396**	**1.377**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas l'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**			**5.396**	**1.377**

Utilisations des terres : Terres forestières

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle de pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de remise d'exploitation du scénario de référence de 2021 (n-E)		Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur de pipeline devant être enlevé (km)
			n	n		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas l'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 (ayant pas l'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	1.371	80	20	1.092	0.279
	Grand	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**1.371**			**1.092**	**0.279**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas l'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		**1.371**			**1.092**	**0.279**

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 (n-E)		Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur de pipeline devant être enlevé (km)
			n	n		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas l'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 (ayant pas l'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	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**57.268**			**45.814**	**11.454**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas l'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 remise d'exploitation du scénario de référence de 2021 (n-E)		Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur de pipeline devant être enlevé (km)
			n	n		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas l'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 (ayant pas l'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	1.347	80	20	1.077	0.269
	Grand	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**1.347**			**1.077**	**0.269**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas l'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		**1.347**			**1.077**	**0.269**

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)
	1407.50			858.556	195.382

Étape 2 - Nombre total de franchissements selon le type et détermination, aux fins du calcul des CCD, 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-E)		Nombre de franchissements analysés en traitement particulier devant être enlevé
		A+	A	
Tuyau petit (ayant pas l'acier)	1	0	100	0.00
Tuyau petit (acier)	1	0	100	0.00
Petit	1	0	100	0.00
Moyen	17	100	0	14.00
Grand	10	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-E)		Nombre de franchissements analysés en traitement particulier devant être enlevé
		A+	A	
Tuyau petit (ayant pas l'acier)	0	0	100	0.00
Tuyau petit (acier)	0	0	100	0.00
Petit	0	100	0	0.00
Moyen	14	100	0	14.00
Grand	10	100	0	9.00
Total	**24**			**23.00**

Type de franchissement : Passages à niveau

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N-A-E)		Nombre de franchissements analysés en traitement particulier devant être enlevé
		A+	A	
Tuyau petit (ayant pas l'acier)	0	0	100	0.00
Tuyau petit (acier)	0	0	100	0.00
Petit	0	100	0	0.00
Moyen	14	100	0	14.00
Grand	10	100	0	9.00
Total	**24**			**23.00**

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

Catégorie de coûts	Coût relatif 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 ($)	
Coûts aux terrains et nettoyage	24,000	10,000	240,156	24,000	283,735	21,062,970	24,000	701,486	32,629,949	24,034,171
Purge et nettoyage du pipeline	32,000	3,000	32	38,000	2,100	32	32,000	0.000	32	32
	24,000	3,000	32	17,000	283,735	21,062,108	110,000	701,486	77,154,863	99,775,962
	32,000	3,000	32,000	38,000	2,100	32	32,000	0.000	32	32,032
Opérer sur place du pipeline	117,000	1,500	117,156	117,000	141,867	16,592,148	120,000	350,743	42,089,211	59,014,106
Débouscaler du pipeline	180,000	0.504	240,156	1200,000	49,701	59,616,579	1350,000	118,585	241,529,498	301,529,576
Enlèvement	1,000,000	0.000	0	1,000,000	0.000	0	1,000,000	0.000	0	0
	32,000	0.000	0	32,000	101,734	3,255,513	32,000	701,486	22,447,552	26,703,065
	32,000	10,000	320,208	32,000	7,000	32	32,000	0.000	0	320,240
Remise en état et rehaussement	240,000	0.000	0	240,000	101,734	24,407	240,000	701,486	168,351,104	168,375,511
	240,000	1.504	720,000	240,000	49,701	11,928,024	240,000	118,585	28,454,208	41,074,704
Traitement particulier	240,000	0.15	36,000	240,000	0.15	3600.000	240,000	23.70	5,688,000	9,324,000
Complémentaires	240,000	0.00	0	240,000	0.00	0.000	240,000	0.00	0.000	0.000
	252,000	0.00	0	252,000	0.00	0.000	252,000	0.00	0.000	0.000
Total			**1408,528**			**108,163,712**			**281,804,854**	**$319,427,136**

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 de cessation d'exploitation de 2021 ($/km)	Nombre de sites d'installation	Coût total ($)
Démantèlement d'installation hors terre	Vanne avec accessoires de surface	150,000	17	$2,550,000
	Station de compression	1,000,000	2	$2,000,000
	Station de compression	21,000,000	1	$21,000,000
	Station de pompage	150,000	0	$0
	Terminal ultérieur et installations de stockage	1,000,000	0	$0
	Usine de traitement	1,000,000	0	$0
	Autres - Colonne montante	20,000	0	$0
	Total partiel			$25,550,000
Assainissement de site d'installation hors terre	Vanne avec accessoires de surface	151,000	17	$2564,000
	Station de compression	1,000,000	2	$2,000,000
	Station de compression	2,000,000	1	$2,000,000
	Station de pompage	5,000,000	0	$0
	Terminal ultérieur et installations de stockage	2,000,000	0	$0
	Usine de traitement	2,000,000	0	$0
	Autres - Colonne montante	36,000	0	$0
	Total partiel			$6,564,000
Remise en état et rehaussement de site d'installation hors terre	Vanne avec accessoires de surface	151,000	17	$2565,000
	Station de compression	150,000	2	$300,000
	Station de compression	150,000	1	$150,000
	Station de pompage	150,000	0	$0
	Terminal ultérieur et installations de stockage	150,000	0	$0
	Usine de traitement	150,000	0	$0
	Autres - Colonne montante	20,000	0	$0
	Total partiel			$3,015,000
Total				**$35,129,000**

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

Catégorie de coûts	Pourcentage établi dans le cadre de la méthode de 2021 (%)	Somme du total des coûts liés aux activités de cessation d'exploitation et aux étapes 3 et 4	Coût total ($)
Ingénierie et gestion de projet	Longueur du réseau pipelinier : <10 km	15	18
	Longueur du réseau pipelinier : 10 à 50 km	12	$146,011,126
	Longueur du réseau pipelinier : >50 km	10	18
Imprévus		**5**	**$20,501,706**
Le % de coût des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étude pour activités de réhabilitation des pipelines existantes)			12,12 %ag
Le % de coût des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étude pour activités de réhabilitation des pipelines existantes et autres projets spéciaux)			12,12 %ag

Étape 6 - Calcul des provisions pour pipelines abandonnés

| Provision pour la surveillance | Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline | | | | | | | | | | |