Régie de l'énergie du Canada | Canada Energy Regulator

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

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

Legende : A = ancienne ou plus d'1 entreprise E = existantes ou plus aux niveaux 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

Utilisations 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)
			A	E		
Pétrole	Tuyau petit (jusqu'au pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (jusqu'au pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	427.779	NL	10	379.779	42.000
	Grand	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Total partiel	**427.779**			**379.779**	**42.000**
Autre produit	Tuyau petit (jusqu'au pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**427.779**			**379.779**	**42.000**

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 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)
			A	E		
Pétrole	Tuyau petit (jusqu'au pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (jusqu'au pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	6.771	NL	10	6.394	0.377
	Grand	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Total partiel	**6.771**			**6.394**	**0.377**
Autre produit	Tuyau petit (jusqu'au pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**6.771**			**6.394**	**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 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)
			A	E		
Pétrole	Tuyau petit (jusqu'au pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (jusqu'au pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	1.971	NL	10	1.822	0.149
	Grand	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Total partiel	**1.971**			**1.822**	**0.149**
Autre produit	Tuyau petit (jusqu'au pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**1.971**			**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 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)
			A	E		
Pétrole	Tuyau petit (jusqu'au pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	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
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (jusqu'au pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	55.128	NL	L	43.573	11.767
	Grand	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**55.128**			**43.573**	**11.767**
Autre produit	Tuyau petit (jusqu'au pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	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
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**55.128**			**43.573**	**11.767**

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)
			A	E		
Pétrole	Tuyau petit (jusqu'au pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (jusqu'au pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	1.547	NL	10	1.237	0.309
	Grand	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Total partiel	**1.547**			**1.237**	**0.309**
Autre produit	Tuyau petit (jusqu'au pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (pouce)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	10	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 devant être abandonné sur place (km)	Longueur totale présumée de pipeline à être enlevée (km)
	1487.32			818.316	196.582

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= A)		Nombre de franchissements analysés en traitement particulier devant être enlevé
		A=	A	
Tuyau petit (jusqu'au pouce)	1	0	100	0.00
Tuyau petit (pouce)	0	0	100	0.00
Petit	0	0	100	0.00
Moyen	11	100	0	11.00
Grand	0	100	0	0.00
Total	**12**			**11.00**

Type de franchissement : Franchissements de route hors revêtement

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N.A= A)		Nombre de franchissements analysés en traitement particulier devant être enlevé
		A=	A	
Tuyau petit (jusqu'au pouce)	0	0	100	0.00
Tuyau petit (pouce)	0	0	100	0.00
Petit	0	0	100	0.00
Moyen	11	100	0	11.00
Grand	0	100	0	0.00
Total	**11**			**11.00**

Type de franchissement : Passages à niveau

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N.A= A)		Nombre de franchissements analysés en traitement particulier devant être enlevé
		A=	A	
Tuyau petit (jusqu'au pouce)	0	0	100	0.00
Tuyau petit (pouce)	0	0	100	0.00
Petit	0	100	0	0.00
Moyen	0	100	0	0.00
Grand	0	100	0	0.00
Total	**0**			**0.00**

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			
	Coûts unitaires du scénario de référence de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'exploitation du nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coûts unitaires du scénario de référence de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'exploitation du nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coûts unitaires du scénario de référence de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'exploitation du nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coût total ($)
Coûts aux terrains et nettoyage	24,000	10,000	240,156	24,000	265,735	21,062,970	64,000	701,486	53,925,945	24,229,171
Pompage et nettoyage du pipeline	10,000	3,000	30	38,000	0.000	0	112,000	0.000	0	30
	24,000	0.000	0	12,000	265,735	21,062,208	110,000	701,486	77,131,863	98,194,071
	10,000	3,000	30	38,000	0.000	0	112,000	0.000	0	30
Opérer un plan d'urgence	112,000	1,500	168,117,168	117,000	11,500	1,321,136	120,000	833,400	101,280,000	169,918,304
Déboursé du pipeline	**180,000**	**17,500**	**168,357,504**	**228,000**	**43,735**	**10,976,479**	**318,000**	**2,236,372**	**242,337,808**	**421,329,576**
Impalpable	10,000	0.000	0	10,000	0.000	0	10,000	0.000	0	0
	75,000	0.000	0	35,000	265,735	10,529,713	35,000	701,486	24,587,202	34,586,145
	75,000	10,000	750,446	35,000	7,000	0	35,000	0.000	0	750,446
Arrêter en état et indemniser	240,000	0.000	0	240,000	265,735	63,837,427	240,000	701,486	168,340,320	232,177,747
	240,000	1,500	168,118	252,000	43,735	11,758,619	270,000	118,500	31,959,500	43,876,236
Tributaire particulier	240,000	0.15	36,000	384,000	0.15	3686,400	528,000	15.75	8,316,000	12,476,400
Complémentaire	240,000	0.00	0	384,000	0.00	0.000	528,000	0.00	0.000	0.000
	252,000	0.00	0	336,000	0.00	0.000	252,000	0.00	0.000	0.000
Total			**1969,108**			**126,103,712**			**251,804,830**	**373,877,130**

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 sous-surveillance de surface	150,000	10	11,250,000
	Station de compression	1,000,000	2	2,000,000
	Station de compression	11,500,000	1	11,500,000
	Station de pompage	1,000,000	0	0
	Terminal ultramodernes et installations de stockage	6,000,000	0	0
	Usine de traitement	11,000,000	0	0
	Usine de traitement centrale	825,000	0	0
	Total partiel			$24,750,000
Assainissement de site d'installation hors terre	Station sous-surveillance de surface	112,000	10	1124,000
	Station de compression	1,000,000	2	2,000,000
	Station de compression	1,000,000	1	11,400,000
	Station de pompage	1,000,000	0	0
	Terminal ultramodernes et installations de stockage	2,000,000	0	0
	Usine de traitement	2,000,000	0	0
	Autre - Usinesse minierale	36,000	0	0
	Total partiel			$14,524,000
Arrêter en état et indemniser de site d'installation hors terre	Station sous-surveillance de surface	112,000	10	1000,000
	Station de compression	110,000	0	1000,000
	Station de pompage	110,000	0	1000,000
	Terminal ultramodernes et installations de stockage	170,000	0	0
	Usine de traitement	170,000	0	0
	Autre - Usinesse minierale	110,000	0	0
	Total partiel			$3,000,000
Total				**$39,274,000**

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 A	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	12		$17,521,335
	Longueur du réseau pipelinier >500 km	10		$14,601,113
Imprévus		15		**$21,901,669**
Total				**$54,023,116**

Si le total des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étape une) et/ou de réalisation des activités de cessation d'exploitation (étape deux) dépasse 50 % du total des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étape une) et/ou de réalisation des activités de cessation d'exploitation (étape deux) respectivement, le montant du coût total des imprévus sera ramené à 50 % du total des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étape une) et/ou de réalisation des activités de cessation d'exploitation (étape deux) respectivement. $27,011,558

Étape 6 - Calcul des provisions pour pipelines abandonnés

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