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 : n= ancienne ou plus d'1 entreprise n1 = ancienne ou plus ans inventaire 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) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | n | n' | | |
| 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 |
| | 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 (ayant pas d'accès) | 0.000 | NL | L | 0.000 | 0.000 |
| | Tuyau petit (accès) | 0.000 | NL | L | 0.000 | 0.000 |
| | Petit | 0.000 | NL | L | 0.000 | 0.000 |
| | Moyen | 427.779 | NL | 10 | 379.779 | 48.000 |
| | Grand | 0.000 | NL | 10 | 0.000 | 0.000 |
| | **Total partiel** | **427.779** | | | **379.779** | **48.000** |
| 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 |
| | 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** | **48.000** |

*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 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) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | n | n' | | |
| 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 |
| | 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 (ayant pas d'accès) | 0.000 | NL | L | 0.000 | 0.000 |
| | Tuyau petit (accès) | 0.000 | NL | L | 0.000 | 0.000 |
| | Petit | 0.000 | NL | L | 0.000 | 0.000 |
| | Moyen | 6.771 | NL | 10 | 6.094 | 0.677 |
| | Grand | 0.000 | NL | 10 | 0.000 | 0.000 |
| | **Total partiel** | **6.771** | | | **6.094** | **0.677** |
| 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 |
| | 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** | | | **6.094** | **0.677** |

*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) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | n | n' | | |
| 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 |
| | 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 (ayant pas d'accès) | 0.000 | NL | L | 0.000 | 0.000 |
| | Tuyau petit (accès) | 0.000 | NL | L | 0.000 | 0.000 |
| | Petit | 0.000 | NL | L | 0.000 | 0.000 |
| | Moyen | 1.974 | NL | 10 | 1.822 | 0.148 |
| | Grand | 0.000 | NL | 10 | 0.000 | 0.000 |
| | **Total partiel** | **1.974** | | | **1.822** | **0.148** |
| 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 |
| | 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** | | **1.974** | | | **1.822** | **0.148** |

*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) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | n | n' | | |
| 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 |
| | 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 (ayant pas d'accès) | 0.000 | NL | L | 0.000 | 0.000 |
| | Tuyau petit (accès) | 0.000 | NL | L | 0.000 | 0.000 |
| | Petit | 0.000 | NL | L | 0.000 | 0.000 |
| | Moyen | 17.268 | NL | L | 15.541 | 1.727 |
| | Grand | 0.000 | NL | L | 0.000 | 0.000 |
| | **Total partiel** | **17.268** | | | **15.541** | **1.727** |
| 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 |
| | 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** | | **17.268** | | | **15.541** | **1.727** |

*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) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | n | n' | | |
| Pétrole | Tuyau petit (ayant pas d'accès) | 0.000 | NL | 20 | 0.000 | 0.000 |
| | Tuyau petit (accès) | 0.000 | NL | 20 | 0.000 | 0.000 |
| | Petit | 0.000 | NL | 20 | 0.000 | 0.000 |
| | Moyen | 0.000 | NL | 20 | 0.000 | 0.000 |
| | Grand | 0.000 | NL | 20 | 0.000 | 0.000 |
| | **Total partiel** | **0.000** | | | **0.000** | **0.000** |
| Gaz | Tuyau petit (ayant pas d'accès) | 0.000 | NL | 20 | 0.000 | 0.000 |
| | Tuyau petit (accès) | 0.000 | NL | 20 | 0.000 | 0.000 |
| | Petit | 0.000 | NL | 20 | 0.000 | 0.000 |
| | Moyen | 1.547 | NL | 20 | 1.237 | 0.309 |
| | Grand | 0.000 | NL | 20 | 0.000 | 0.000 |
| | **Total partiel** | **1.547** | | | **1.237** | **0.309** |
| Autre produit | Tuyau petit (ayant pas d'accès) | 0.000 | NL | 20 | 0.000 | 0.000 |
| | Tuyau petit (accès) | 0.000 | NL | 20 | 0.000 | 0.000 |
| | Petit | 0.000 | NL | 20 | 0.000 | 0.000 |
| | Moyen | 0.000 | NL | 20 | 0.000 | 0.000 |
| | Grand | 0.000 | NL | 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 présentant un pipeline devant être abandonné sur place (km) | Longueur totale présentant un pipeline à être enlevée (km) |
|---|---|---|---|---|---|
| | 1407.33 | | | 418.156 | 50.161 |

**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 pied d'eau*

| Catégorie de diamètre de pipeline | Nombre total de franchissements | Hypothèse de traitement particulier (N n n') | | Nombre de franchissements ayant un traitement particulier devant être ajouté |
|---|---|---|---|---|
| | | n+ | n | |
| Tuyau petit (ayant pas d'accès) | 0 | 0 | 100 | 0.00 |
| Tuyau petit (accès) | 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 : Franchissements de route haute-tension*

| Catégorie de diamètre de pipeline | Nombre total de franchissements | Hypothèse de traitement particulier (N n n') | | Nombre de franchissements ayant un traitement particulier devant être ajouté |
|---|---|---|---|---|
| | | n+ | n | |
| Tuyau petit (ayant pas d'accès) | 0 | 0 | 100 | 0.00 |
| Tuyau petit (accès) | 0 | 0 | 100 | 0.00 |
| Petit | 0 | 0 | 100 | 0.00 |
| Moyen | 11 | 50 | 50 | 16.50 |
| Grand | 0 | 50 | 50 | 0.00 |
| **Total** | **11** | | | **16.50** |

*Type de franchissement : Passages à niveau*

| Catégorie de diamètre de pipeline | Nombre total de franchissements | Hypothèse de traitement particulier (N n n') | | Nombre de franchissements ayant un traitement particulier devant être ajouté |
|---|---|---|---|---|
| | | n+ | n | |
| Tuyau petit (ayant pas d'accès) | 0 | 0 | 100 | 0.00 |
| Tuyau petit (accès) | 0 | 0 | 100 | 0.00 |
| Petit | 0 | 100 | 0 | 0.00 |
| Moyen | 11 | 100 | 0 | 11.00 |
| Grand | 0 | 100 | 0 | 0.00 |
| **Total** | **11** | | | **11.00** |

**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 ($/km) | Longueur hypothétique d'opérations pour nombre hypothétique de franchissements | Total partiel ($) | 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 | 24,000 | 10,000 | 240,336 | 24,000 | 269,736 | 21,062,970 | 24,000 | 701,486 | 32,629,949 | 54,059,255 |
| Pompage et nettoyage du pipeline | Pétrole | 0.000 | 0 | 0.000 | 0.000 | 0 | 0.000 | 0.000 | 0 | 0 |
| | Gaz | 24,000 | 0.000 | 0 | 17,000 | 269,736 | 21,062,208 | 710,000 | 701,486 | 37,014,863 | 59,776,062 |
| | Autre produit | 0.000 | 0.000 | 0 | 0.000 | 0.000 | 0 | 0.000 | 0.000 | 0 | 0 |
| Opérations sur place du pipeline | Pétrole | 12,000 | 1.500 | 210,118 | 17,000 | 11,700 | 12,671,520 | 10,000 | 419,400 | 12,290,838 | 13,014,156 |
| Utilisation du pipeline | Gaz | 180,000 | 0.504 | 140,336 | 1000,000 | 49,791 | 39,916,479 | 1556,000 | 118,000 | 241,529,498 | 351,573,376 |
| | Autre produit | 0.000 | 0.000 | 0 | 0.000 | 0.000 | 0 | 0.000 | 0.000 | 0 | 0 |
| Enlèvement | Pétrole | 12,000 | 0.000 | 0 | 35,000 | 21,791 | 15,225,713 | 35,000 | 73,700 | 34,857,251 | 50,082,964 |
| | Gaz | 72,000 | 10,000 | 192,448 | 35,000 | 17,000 | 0 | 35,000 | 0.000 | 0 | 192,448 |
| Remise en état et redocumentation | Pétrole | 240,000 | 1.500 | 420,236 | 1000,000 | 11,700 | 25,343,407 | 1556,000 | 118,000 | 183,379,110 | 209,142,753 |
| | Gaz | 240,000 | 1.504 | 720,000 | 1000,000 | 49,791 | 52,758,958 | 1556,000 | 118,000 | 183,379,110 | 237,076,718 |
| Traitement particulier | Franchissements de pied d'eau | 240,000 | 0.15 | 36,000 | 380,000 | 0.15 | 3006,000 | 1526,000 | 22.50 | 34,784,000 | 37,478,000 |
| Franchissements | Pétrole | 240,000 | 0.00 | 0 | 350,000 | 0.00 | 0.000 | 1526,000 | 0.00 | 0.000 | 0.000 |
| | Gaz | 240,000 | 0.00 | 0 | 350,000 | 0.00 | 1500,000 | 1526,000 | 0.00 | 2671,000 | 2671,000 |
| **Total** | | | | **1908,038** | | | **226,163,712** | | | **241,834,856** | **519,437,130** |

**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 avec accessoires de surface | 550,000 | 27 | 11,550,000 |
| | Station de compression | 1,000,000 | 2 | 11,000,000 |
| | Station de compression | 11,000,000 | 2 | 11,000,000 |
| | Station de mesurage | 550,000 | 0 | 0 |
| | Terminal ultérieur et installations de stockage | 6,000,000 | 0 | 0 |
| | Vanne de sectionnement | 11,000,000 | 0 | 0 |
| | Aérien - Colonne montante | 20,000 | 0 | 0 |
| | Total partiel | | | 22,550,000 |
| Assainissement de site d'installation hors terre | Station avec accessoires de surface | 111,000 | 27 | 2554,000 |
| | Station de compression | 2000,000 | 2 | 4000,000 |
| | Station de compression | 2000,000 | 2 | 11,400,000 |
| | Station de mesurage | 5100,000 | 0 | 0 |
| | Terminal ultérieur et installations de stockage | 2000,000 | 0 | 0 |
| | Vanne de sectionnement | 2000,000 | 0 | 0 |
| | Aérien - Colonne montante | 36,000 | 0 | 0 |
| | Total partiel | | | 17,954,000 |
| Remise en état et redocumentation de site d'installation hors terre | Station avec accessoires de surface | 111,000 | 27 | 3000,000 |
| | Station de compression | 550,000 | 2 | 1000,000 |
| | Station de compression | 550,000 | 2 | 5,500,000 |
| | Station de mesurage | 550,000 | 0 | 0 |
| | Terminal ultérieur et installations de stockage | 2550,000 | 0 | 0 |
| | Vanne de sectionnement | 550,000 | 0 | 0 |
| | Aérien - Colonne montante | 20,000 | 0 | 0 |
| | Total partiel | | | 9,500,000 |
| **Total** | | | | **$50,004,000** |

**Étape 5 - Calcul des coûts des catégories réglementaires 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 et à | Coût total ($) |
|---|---|---|---|---|
| Imprévus et gestion de projet | Longueur du réseau pipelinier <10 km | 15 | | 18 |
| | Longueur du réseau pipelinier 10 km-500 km | 10 | $146,011,126 | $14,601,113 |
| | Longueur du réseau pipelinier >500 km | 5 | | $7,300,556 |
| **Imprévus** | | **25** | | **$36,501,700** |
| Coût de base des coûts d'exploitation et de gestion de projet (étude pour activités de réaménagement des pipelines existantes) | | | | $17,52,756 |
| Coût de base des coûts d'exploitation et de gestion de projet (étude pour activités de réaménagement des pipelines existantes et autres pipelines proposés) | | | | $17,52,756 |

**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 | | | | | | | | | |
| | 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'exercice de la réglementation ($/km) | Coût d'une seule activité de surveillance ($/km) | Nombre d'années prévues entre les activités de surveillance | Coefficient d'actualisation applicable | Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km) | Total partiel Activités d'administration et d'exercice de la réglementation ($) | Total partiel Activités de surveillance ($) | Total partiel ($) | Coût annuel des activités d'administration et d'exercice de la réglementation ($/km) | Coût d'une seule activité de surveillance ($/km) | Nombre d'années prévues entre les activités de surveillance | Coefficient d'actualisation applicable | Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km) | Total partiel Activités d'administration et d'exercice de la réglementation ($) | Total partiel Activités de surveillance ($) | Total partiel ($) | Coût annuel des activités d'administration et d'exercice de la réglementation ($/km) | Coût d'une seule activité de surveillance ($/km) | Nombre d'années prévues entre les activités de surveillance | Coefficient d'actualisation applicable | Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km) | Total partiel Activités d'administration et d'exercice de la réglementation ($) | Total partiel Activités de surveillance ($) | Total partiel ($) | Coût total ($) |
| 1400 | 30 | 3 | 80 | 5.100 | 1006,70 | 30 | 3006,70 | 1400 | 0.02 | 3 | 80 | 221.450 | 36,915,905 | 36,915,905 | **$13,828,701** | 1400 | 0.02 | 3 | 80 | 319.402 | 319,419,412 | 319,419,412 | $20,207,705 | **$19,385,196** |

| Provision pour imprévus | Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Petit | | | | | | | | | Moyen | | | | | | | | | | | Grand | | | | | | | | | |
| | 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 de la gestion d'un imprévu ($/imprévu) | Nombre hypothétique d'imprévus par année par tranche de 100 km | Coefficient d'actualisation applicable | Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km) | Total partiel ($) | Coût de la gestion d'un imprévu ($/imprévu) | Nombre hypothétique d'imprévus par année par tranche de 100 km | Coefficient d'actualisation applicable | Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km) | Total partiel ($) | Coût de la gestion d'un imprévu ($/imprévu) | Nombre hypothétique d'imprévus par année par tranche de 100 km | Coefficient d'actualisation applicable | Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km) | Total partiel ($) | Coût total ($) |
| 350,000 | 0.1 | 80 | 5.100 | 151,928 | 375,000 | 0.1 | 80 | 221.450 | 3,737,598 | 3725,000 | 0.7 | 80 | 319.402 | 38,244,118 | **$1,901,984** |

**Partie B - Calcul des CEC relatifs 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 | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Tuyau petit (ayant pas d'accès) | | | | | | | | |
| | Coûts et hypothèses établis dans le scénario de référence de 2021 | | | | | | | | |
| | Coût annuel des activités d'administration et d'exercice de la réglementation ($/km) | Coût d'une seule activité de surveillance ($/km) | Nombre d'années prévues entre les activités de surveillance | Coefficient d'actualisation applicable | Longueur de pipeline abandonné sur place (km) | Total partiel Activités d'administration et d'exercice de la réglementation ($) | Total partiel Activités de surveillance ($) | Total partiel ($) | Coût total ($) |
| 1400 | 30 | 3 | 80 | 5.100 | 1101,125 | 30 | 3303,125 | **$303,125** | |

| Provision pour imprévus | Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Tuyau petit (ayant pas d'accès) | | | | | |
| | Coûts et hypothèses établis dans le scénario de référence de 2021 | | | | | |
| | Coût de la gestion d'un imprévu ($/imprévu) | Nombre hypothétique d'imprévus par année par tranche de 100 km | Coefficient d'actualisation applicable | Longueur de pipeline abandonné sur place (km) | Total partiel ($) | Coût total ($) |
| 350,000 | 0.1 | 80 | 5.100 | 12,417 | 50,417 | **$0,417** |

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