

É L É M E N T S D E R É P L I Q U E D E G A Z M É T R O
A U X O B S E R V A T I O N S D E L A F C E I

TABLE DES MATIÈRES

INTRODUCTION	3
1 LA RENTABILITÉ DU PROJET CÔTE DE TERREBONNE	4
1.1 Coût marginal d'opération de long terme.....	4
1.2 Utilisation du 157 \$ dans le calcul de rentabilité du projet.....	5
1.3 Risques associés aux revenus en fonction des tarifs et des volumes	6
1.4 Coût de la conduite	7
1.5 Risques associés aux volumes en raison de la perte de clients	8
2 L'IMPACT DU PRÉSENT PROJET D'INVESTISSEMENT SUR LE DÉVELOPPEMENT CÔTE DE TERREBONNE	10
2.1 Nature du développement d'une industrie de réseau tel que la distribution de gaz naturel	10
2.2 État d'avancement de la phase 1C et son impact sur la rentabilité.....	11

INTRODUCTION

- 1 Dans les lignes qui suivent, Société en commandite Gaz Métro (« Gaz Métro ») analyse les
- 2 différents éléments soulevés par la FCEI dans le cadre de ses observations. Cette analyse
- 3 précise les motifs pour lesquels Gaz Métro ne partage pas l'avis de la FCEI quant à la
- 4 rentabilité du projet Côte de Terrebonne.

1 LA RENTABILITÉ DU PROJET CÔTE DE TERREBONNE

1.1 COÛT MARGINAL D'OPÉRATION DE LONG TERME

1 La Régie, dans le cadre de la décision D-2013-106, indiquait que Gaz Métro devait utiliser
2 désormais un coût marginal d'opération de long terme de 157 \$ « dans l'analyse de rentabilité
3 du plan de développement résidentiel et CII » (par. 27).

4 Or, il est important de préciser que ce montant, qui provient de l'expert retenu par Gaz Métro
5 dans le cadre du dossier R-3693-2009, découle d'une analyse économétrique effectuée à partir
6 d'un échantillon d'entreprises américaines. Sans remettre en question ce montant dans le cadre
7 du présent dossier, il faut tout de même le caractériser.

8 L'élément de caractérisation le plus important est la nature de ce coût qui est un coût global
9 pour tous les marchés confondus; du marché résidentiel au marché des grandes entreprises.
10 Or, il apparaît à Gaz Métro être clair que le coût d'opération marginal sera différent selon le type
11 de marché.

12 Cette situation n'est pas nouvelle et elle se retrouvait déjà dans les études de rentabilité que
13 Gaz Métro a déposées auprès de la Régie. À titre d'exemple, le coût, pour le secteur
14 résidentiel, était de 43 \$ pour la première année et de 41 \$ pour les années subséquentes,
15 alors qu'il était de 248 \$ pour l'année 1 et de 59 \$ pour les années subséquentes dans le cadre
16 des clients CII. Ainsi, l'écart entre le coût marginal du marché résidentiel comparativement à
17 celui du CII était de l'ordre de 30 % (41 \$ vs 59 \$ de l'an 2 à l'an 40 des projets).

18 De même, dans le cadre de l'analyse qu'elle effectuait du mécanisme incitatif soumis par
19 Gaz Métro dans le dossier R-3693-2009, la Régie considérait qu'il était inapproprié d'utiliser des
20 coûts moyens pour l'ensemble des clients, privilégiant une approche par catégorie tarifaire.
21 Dans sa décision D-2012-076, la Régie mentionnait :

22 *« [123] En raison des caractéristiques du réseau de Gaz Métro, de sa faible densification,*
23 *de l'hétérogénéité marquée de la clientèle et de l'importance de la concentration de*
24 *clients à grande consommation, la Régie juge que l'utilisation du nombre de clients*
25 *« global », tel que proposé par le Groupe de travail, induirait un biais important*
26 *dans l'évaluation de la valeur créée. Un tel biais pourrait inciter le distributeur à*
27 *favoriser indûment le développement du marché des clients à faible consommation, au*
28 *détriment des clients à grande consommation, indépendamment de la rentabilité des*
29 *clients.*

1 [124] Considérant le contexte dans lequel évolue Gaz Métro, la Régie ne peut retenir
2 l'utilisation de la moyenne « globale » du nombre de clients car **elle juge que cet**
3 **indicateur ne mesure pas adéquatement les gains de productivité réels créés pour**
4 **les différentes catégories tarifaires et, par conséquent, induirait une bonification**
5 **inadéquate.**

6 [...]

7 [152] La Régie considère qu'une approche modulée par catégorie tarifaire permettra de
8 tenir compte plus spécifiquement de l'hétérogénéité de la clientèle du distributeur et de la
9 faible densité de son réseau.[...] »

10 Selon Gaz Métro, cette position de la Régie supporte le fait que les coûts sont différents selon
11 le type de clientèle. Or, cette différence entre les coûts s'applique autant aux dépenses en
12 capital qu'aux dépenses d'opération.

13 Par conséquent, Gaz Métro considère que l'utilisation du montant de 157 \$ par client, peu
14 importe le type de marché auquel il appartient, va à l'encontre de la réalité d'affaires de
15 Gaz Métro, de la logique de coût et de la pratique historique. Il ne devrait donc pas être
16 appliqué isolément au marché résidentiel ou au marché CII.

1.2 UTILISATION DU 157 \$ DANS LE CALCUL DE RENTABILITÉ DU PROJET

17 Gaz Métro souligne que la FCEI présente une réalité tronquée avec ses calculs de rentabilité.
18 En effet, elle utilise certains éléments de la décision D-2013-106, mais en laisse d'autres de
19 côté. Par exemple, elle utilise le coût marginal d'opération de long terme de 157 \$, mais elle
20 omet de comparer ses résultats au coût en capital prospectif qui est dorénavant de 5,63 % et
21 non de 6,37 %. Également, la FCEI utilise les anciens tarifs pour calculer les revenus générés
22 par un client alors que la Régie en a approuvé des nouveaux à compter du 1^{er} août 2013.
23 L'annexe 1 présente un revenu requis tenant compte de l'ensemble des paramètres déterminés
24 dans la décision D-2013-106, incluant le montant de 157 \$ par client appliqué au marché
25 résidentiel. Dans un tel scénario, le taux de rendement interne (TRI) du projet serait de l'ordre
26 de 5,09 %. Gaz Métro convient que ce TRI est inférieur au coût en capital prospectif, mais est
27 d'avis que l'écart de 0,54 % ne devrait pas entraîner le refus de la présente demande
28 d'investissement pour les motifs plus amplement ci-après exposés.

29 Tout d'abord, tel que mentionné précédemment, Gaz Métro considère que le montant de 157 \$
30 ne devrait pas être utilisé dans le revenu requis du marché résidentiel. Bien que Gaz Métro ne

1 soit pas en mesure, dans le cadre du présent dossier, de déterminer précisément les coûts
2 marginaux d'opération de long terme par marché, elle a procédé à une analyse de sensibilité du
3 revenu requis. L'annexe 2 présente donc un revenu requis du projet servant à déterminer le
4 coût marginal d'opération de long terme qui permettrait d'obtenir un TRI qui serait égal à 5,63 %
5 pour ce projet. Basé sur cette hypothèse, le coût marginal d'opération de long terme serait de
6 129 \$, ce qui est encore très largement supérieur aux montants de 43 \$ et de 41 \$ que
7 Gaz Métro utilisait jusqu'à maintenant. Si la Régie accepte le fait que le coût marginal
8 d'opération de long terme du marché résidentiel est inférieur à celui du marché commercial, il
9 est hautement probable que ce coût, pour le marché résidentiel, soit inférieur ou à tout le moins
10 égal à 129 \$ et que le TRI du projet soit donc égal ou supérieur au coût en capital prospectif.

11 Ensuite, Gaz Métro dispose d'un droit exclusif de distribution sur l'ensemble de son territoire.
12 Ce privilège entraîne des obligations dont l'une des plus importantes consiste à devoir desservir
13 les personnes qui le souhaitent, dont notamment la clientèle CII que représente la FCEI. Or, le
14 présent projet permet à Gaz Métro de se décharger de cette obligation fondamentale. Il est vrai
15 que la Régie peut dispenser le distributeur de cette obligation, notamment pour des questions
16 de rentabilité économique, mais Gaz Métro souligne que la loi accorde à la Régie une discrétion
17 à cet égard¹. En d'autres termes, la Régie pourrait autoriser un projet dont la rentabilité serait
18 inférieure au coût en capital prospectif, ce qui, par ailleurs, n'est pas le cas dans le présent
19 dossier selon Gaz Métro. Dans un contexte où à terme, le présent projet pourrait permettre de
20 rejoindre plus de 12 000 unités d'habitation, Gaz Métro soumet que son obligation de desserte
21 prend une importance toute particulière qui devrait transcender toute question de rentabilité
22 dans la mesure où celle-ci demeure raisonnable.

23 Enfin, les perspectives futures de ce projet, et sur lesquelles Gaz Métro reviendra ci-après,
24 laissent clairement entrevoir que des volumes additionnels seront distribués, faisant ainsi
25 augmenter la rentabilité globale du projet.

1.3 RISQUES ASSOCIÉS AUX REVENUS EN FONCTION DES TARIFS ET DES VOLUMES

26 Outre le fait que la FCEI n'utilise pas les tarifs en vigueur à compter du 1^{er} août 2013 pour
27 calculer les revenus, sa position fait aussi entièrement abstraction du fait que les tarifs
28 s'appliquant aux clients qui souhaitent être desservis avec le présent projet sont

¹ Art. 79 LRE : Voir l'emploi de l'expression « peut » aux deux premiers alinéas de cet article.

1 significativement interfinancés. Or, tous se souviendront que dans le cadre des derniers
2 dossiers tarifaires, Gaz Métro a proposé plusieurs modifications afin de débiter une correction
3 de l'interfinancement. Plusieurs groupes de clients, dont la FCEI, sont en accord avec cette
4 approche. D'ailleurs, la Régie a mentionné que la situation d'interfinancement actuelle était
5 préoccupante².

6 Dans cette perspective, Gaz Métro est d'avis que cette situation d'interfinancement devra
7 inévitablement être corrigée. Or, lorsque cette correction surviendra, des revenus supérieurs à
8 ceux considérés dans le cadre des analyses de rentabilité faites dans le présent dossier seront
9 générés. Bien qu'historiquement, une telle correction n'ait pas été considérée dans le calcul du
10 TRI, Gaz Métro soumet qu'il s'agit d'un élément dont la Régie devrait tenir compte dans
11 l'exercice de la discrétion que lui confère l'article 79 LRE.

12 Par ailleurs, au niveau des risques associés aux revenus en fonction des volumes, il est
13 nécessaire de remettre les choses en perspective. Tant Gaz Métro que la Régie recherchent
14 une meilleure adéquation entre les coûts et les tarifs. Or, les tarifs des clients résidentiels sont
15 largement variables alors que les coûts sont quant à eux largement fixes. Au cours des
16 dernières années, Gaz Métro a d'ailleurs entrepris d'augmenter, avec l'accord de la Régie, la
17 portion fixe du tarif afin de rétablir un certain équilibre avec la portion variable et ainsi diminuer
18 les risques associés aux revenus en fonction des volumes. Dans la même veine, la Régie a
19 indiqué, lors de la Cause tarifaire 2013 (R-3809-2012), qu'il était nécessaire de ne pas
20 détériorer davantage la situation actuelle entre les portions fixes et variables des tarifs³,
21 reconnaissant ainsi, selon Gaz Métro, l'importance de tendre vers un plus grand équilibre des
22 portions fixe et variable des tarifs. Cette démarche de Gaz Métro visant à rétablir un équilibre
23 plus juste entre les portions fixe et variable devrait se poursuivre au cours des prochaines
24 années. Ce faisant, le risque associé à la réduction de volume de la part de la clientèle s'en
25 trouvera réduit.

1.4 COÛT DE LA CONDUITE

26 Comme mentionné dans la preuve déposée au présent dossier, l'estimation des coûts du projet
27 a été réalisée de façon rigoureuse, par des gens d'expérience qui connaissent très bien ce

² Voir D-2010-144, page 26 et D-2011-182, page 80

³ Voir D-2013-106, page 134

1 secteur des Laurentides. De plus, le fait que des travaux d'aqueduc étaient en cours au moment
2 de l'évaluation des coûts a permis à Gaz Métro de se rassurer quant au risque relié à la nature
3 des sols.

4 Par ailleurs, Gaz Métro considère que la comparaison du coût de conduite par mètre linéaire
5 avec les projets cités à l'annexe 2 des observations de la FCEI n'est pas appropriée. Ces
6 projets d'envergure ont exigé l'installation de plusieurs kilomètres de conduites en acier, de
7 plusieurs mètres de forage ou de présence appréciable de roc. Tous ces paramètres ne
8 correspondent pas au contexte de réalisation du projet Côte de Terrebonne.

9 Enfin, Gaz Métro a effectué l'analyse des coûts réels par mètre linéaire de conduites pour des
10 projets réalisés dans le même secteur et dans des circonstances similaires en 2011 et 2012. La
11 moyenne par mètre linéaire de ces projets s'établit à 98 \$, ce qui confirme que l'estimation des
12 coûts pour le projet Côte de Terrebonne est tout à fait plausible et même conservatrice.

1.5 RISQUES ASSOCIÉS AUX VOLUMES EN RAISON DE LA PERTE DE CLIENTS

13 Dans ses observations, la FCEI soumet que Gaz Métro ne prend pas en considération la perte
14 de clients dans son analyse. Encore une fois, la FCEI ne présente qu'une facette de la réalité.
15 En effet, elle omet de considérer l'arrivée de clients additionnels durant cette même période. Or,
16 cet ajout de clientèle est plus que probable considérant que le gaz naturel sera disponible dans
17 l'entièreté, ou presque, du projet Côte de Terrebonne.

18 Par ailleurs, Gaz Métro souligne qu'elle s'est montrée conservatrice en n'incluant aucun ajout
19 de charge. Or, dans le cas du marché résidentiel, l'ajout de périphériques dans le temps, tels
20 que des chauffe-piscines, cuisinières, sècheuses, barbecues, aura pour effet d'améliorer la
21 rentabilité du projet, sans qu'il y ait de coûts associés à ces volumes additionnels.

22 Enfin, pour la portion « condominium », Gaz Métro réfère la Régie à la réponse qu'elle
23 soumettait dans le cadre de la demande de renseignements n° 1 de la Régie, où elle indiquait :

24 *« Gaz Métro présume que tous les chauffe-eau installés dans ce projet seront remplacés*
25 *à la fin de leur vie utile par des chauffe-eau utilisant le gaz naturel.*

26 *Outre la durée de vie utile, Gaz Métro croit que le remplacement d'un chauffe-eau*
27 *instantané par un appareil électrique est peu probable à cause du dimensionnement des*
28 *appareils. En effet, le chauffe-eau instantané est beaucoup plus petit qu'un chauffe-eau à*
29 *accumulation électrique. Le design intérieur des unités est fait en fonction des*

1 *dimensions du chauffe-eau instantané. Le remplacement de celui-ci par un chauffe-eau*
2 *électrique à réservoir ne peut être envisagé sans impact sur l'aménagement intérieur des*
3 *unités de condo se traduisant ainsi par des coûts additionnels pour les clients. »*

4 Compte tenu de ce qui précède, Gaz Métro soumet que le risque associé aux volumes est
5 faible.

2 L'IMPACT DU PRÉSENT PROJET D'INVESTISSEMENT SUR LE DÉVELOPPEMENT CÔTE DE TERREBONNE

2.1 NATURE DU DÉVELOPPEMENT D'UNE INDUSTRIE DE RÉSEAU TEL QUE LA DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL

1 La distribution de gaz naturel est une industrie de réseau, c'est-à-dire une industrie de type
2 monopole naturel. Or, Gaz Métro soumet qu'un monopole naturel implique nécessairement de
3 fortes économies d'échelle. Dans le cas qui préoccupe Gaz Métro, les économies d'échelle
4 auront un impact important dans l'accessibilité au gaz pour l'ensemble de la clientèle à être
5 desservie.

6 En effet, comme indiqué dans le cadre de la réponse à la demande de renseignements n° 1 de
7 la Régie, si le CHSLD avait été branché isolément, c'est-à-dire que s'il n'avait pu bénéficier du
8 partage des coûts de la conduite principale avec les autres clients résidentiels, Gaz Métro
9 n'aurait jamais pu raccorder ce client sur l'unique base des résultats de l'étude de rentabilité.

10 De la même façon, la phase 1C du projet bénéficiera des économies d'échelle que représente
11 le présent projet. Ainsi, les bâtisses de cette phase pourront être desservies à des coûts
12 marginaux plus faibles que dans les phases 1A et 1B, puisque dans plusieurs cas, seuls le
13 branchement et le compteur seront alors requis, alors que pour les autres, l'investissement à
14 réaliser pour construire une conduite principale desservant la phase 1C sera réduit du fait de la
15 construction préalable d'une conduite principale desservant les phases 1A et 1B.

16 Ainsi, selon Gaz Métro, l'impact des économies d'échelle doit être apprécié par la Régie dans
17 l'analyse du présent projet, lequel diffère des projets pour lesquels Gaz Métro lui demande
18 généralement une autorisation. En effet, le présent projet ne vise pas, par exemple, le
19 branchement d'une usine dans une ville déjà construite avec des possibilités limitées
20 d'améliorer la rentabilité de l'investissement. Ce projet vise plutôt le branchement de presque
21 toutes les unités de construction d'un grand projet immobilier pouvant atteindre plus de 12 000
22 unités résidentielles et jusqu'à 35 000 nouveaux résidents.

23 Or, ces développements débutent nécessairement par la construction du secteur résidentiel,
24 lequel verra ultérieurement le développement des secteurs commercial et institutionnel lorsque
25 la population locale sera suffisante pour rentabiliser les commerces de proximité, tels

1 qu'épiceries, dépanneurs, boulangeries, postes d'essence, restaurants, nettoyeurs, etc. Or, ces
2 commerces, qui seront en partie directement sur réseaux, auront pour seul effet d'améliorer la
3 rentabilité du projet dans son ensemble.

4 Par ailleurs, ce type de développement en étapes n'est pas spécifique à ce projet. Selon
5 Gaz Métro, il représente la réalité de tout développement résidentiel au Québec, qu'il soit au
6 gaz naturel ou à l'électricité : les risques que les commerces de proximité refusent de s'installer
7 dans un tel un quartier sont faibles, voire pratiquement inexistants. L'arrivée future de ces
8 nouveaux commerces sera donc bénéfique au projet. Par contre, si le réseau gazier n'est pas
9 mis en place au présent stade et que, ce faisant, ces commerces de proximité ne peuvent
10 bénéficier des économies d'échelle et du partage des coûts découlant de la mise en commun
11 d'une portion des coûts, il est fort probable que ceux-ci ne puissent jamais être desservis en
12 gaz naturel lorsqu'ils s'implanteront dans le quartier.

13 Quant à la phase 1C, il faut noter que les futurs clients, autres que ceux du marché commercial,
14 seront principalement des édifices à plus haute densité (plusieurs étages), ce qui permet
15 généralement à Gaz Métro de dégager des rentabilités marginales plus grandes que pour des
16 secteurs moins densément construits. Ce prochain développement pourra encore une fois
17 bénéficier d'un partage de coûts qui devraient normalement, en plus de la situation de densité,
18 présenter une rentabilité plus importante qu'en mode isolé.

2.2 ÉTAT D'AVANCEMENT DE LA PHASE 1C ET SON IMPACT SUR LA RENTABILITÉ

19 Il est important de noter que le développement des terrains commerciaux situés sur le tracé
20 proposé et le développement de la phase 1C suscitent beaucoup d'intérêt. En effet, le
21 promoteur du projet et la Ville de Terrebonne ont confié à une firme d'intégrateurs le mandat de
22 produire les plans et devis portant sur la construction de l'axe routier principal du projet situé
23 dans la phase 1C du projet. La firme d'intégrateurs a, à ce jour, identifié l'intérêt de plusieurs
24 clients commerciaux. Un marché d'alimentation et un quincaillier ont déjà signifié leur intention
25 d'acquérir des terrains dans le projet. La Ville de Terrebonne a également retenu un terrain pour
26 un futur édifice municipal. De plus, quatre constructeurs sont à élaborer des projets sur une
27 portion des terrains disponibles. Ces projets pourraient porter sur 30 bâtiments en condo dans
28 un secteur zoné pour des immeubles de quatre étages et ce, pour un total de plus de 500 unités
29 d'habitation.

1 Soutenus par les phases 1A et 1B, ces projets commerciaux et d'édifices à condo seront
2 développés individuellement au cours des prochaines années par ces intervenants. Sans la
3 réalisation des phases 1A et 1B, chacun des projets commerciaux et d'édifices à condo se
4 trouverait à être non rentable au terme d'une analyse de rentabilité économique, de la même
5 façon que pour le CHSLD, tel qu'il le fut démontré à la pièce Gaz Métro-2, Document 1, en
6 réponse à la demande de renseignements n° 1 de la Régie (question 1.3). Ces projets ne sont
7 toutefois pas suffisamment avancés pour permettre à Gaz Métro d'effectuer une analyse de
8 rentabilité rigoureuse, incluant des volumes futurs ou d'être en mesure de signer des ententes
9 avec les constructeurs.

10 Il est à noter que depuis juillet 2013, les constructeurs dans la phase 1A ont amorcé la
11 construction d'une trentaine d'unités qui seront prêtes pour livraison dès cet automne. Selon
12 Gaz Métro, ceci constitue un indice de l'engouement entourant ce développement immobilier et
13 supporte les prévisions de Gaz Métro en termes d'unités d'habitation qui seront construites, les
14 volumes qui y sont associés et la rentabilité qui en découle.

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau - Côte de Terrebonne, R-3851-2013



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Compatible Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.0

Paramètres : D-2013-106 D 2014	Type de projet	Extension - Grille	Représentant	
	Région	Laurentides	Conseiller	
	Type de client	RÉSIDENTIEL - NCR	OTP	10-000000
	Nbr de clients potentiels	0	Longueur en mètres linéaires	
	Coût en capital D-2013-106	7,36%	Coût d'été/hiver	été
	Coût en capital prospectif pondéré	5,63%	Coût unit. conduites (\$/mln)	0

Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		129	257	372	489	489
Volume en m³		115 450,0	312 650,0	466 650,0	613 300,0	687 700,0
Frais de conduites	693 226	693 226	0	0	0	0
Frais de branchements	710 268	301 298	145 421	130 625	132 924	0
Frais généraux (13.43%)	188 489	133 565	19 530	17 543	17 852	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	699 500		185 800	182 700	163 900	167 100
CASEP - PRC (10 ans)			0	0	0	0
Actif non amortissable		0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	(146 400)	0	(38 400)	(38 400)	(34 500)	(35 100)
Frais administratifs			0	0	0	0
Financement - PCAF (0.00 \$ mens) (8.5 %)			0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0
Investissement total	2 145 083	1 128 089	312 351	292 468	280 176	132 000
Coût d'opération			20 253	40 349	58 404	76 773
PRC compensation d'intérêts (0 \$)			0	0	0	0
Amortissement comptable			47 132	69 341	89 148	109 478
Taxes sur les serv. publics			19 001	22 600	25 368	27 976
Redevances			124	336	502	659
Impôts			15 715	7 671	10 720	13 777
Rendement			69 427	83 612	94 884	105 191
Taxe sur le capital			0	0	0	0
Revenu requis			171 652	223 909	279 026	333 855
Revenus			0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)			32,0800	33,7400	35,3100	36,0600
Taux Fonds vert (¢/m³)			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m³)			32,0800	33,7400	35,3100	36,0600
Revenu de distribution (\$)			37 036	105 488	164 774	221 156
Contribution tarifaire annuelle			134 616	118 421	114 252	112 699
			6	7	8	9
Contribution tarifaire annuelle			67 306	59 513	51 630	43 664
			10			10
						35 618

Contribution tarifaire (3 ans)	330 514	Contribution tarifaire (15 ans)	578 165
Contribution tarifaire (5 ans)	477 763	Contribution tarifaire (20 ans)	458 406
Contribution tarifaire (10 ans)	647 357	Contribution tarifaire (40 ans)	65 600
Point mort tarifaire (années)	0,00	Grille utilisée	-- > RÉSIDENTIEL - NCR
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,09%	Signataire supérieur - Ventes	-- > Présidente
			Niveau 5

VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

www.vufbaxbkwkuzjvaa

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau - Côte de Terrebonne, R-3851-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Compatible Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.0

PROJET	Paramètres : D-2013-106 D 2014	Type de projet	Extension - Grille	Représentant
		Région	Laurentides	Conseiller
		Type de client	RÉSIDENTIEL - NCR	OTP
		Nbr de clients potentiels	0	Longueur en mètres linéaires
		Coût en capital D-2013-106	7,36%	Coût d'été/hiver
		Coût en capital prospectif pondéré	5,63%	Coût unit. conduites (\$/mln)
				10-000000
				été
				0

	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	489	489	489	489	489	489
Volume en m³	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (13.43%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0.00 \$ mens) (0.0%)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	76 773	76 773	76 773	76 773	76 773	76 773
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	108 385	108 385	108 385	108 385	108 385	108 385
Taxes sur les serv. publics	25 824	24 198	22 572	20 947	19 321	17 695
Redevances	739	739	739	739	739	739
Impôts	12 804	13 245	13 180	13 025	12 786	12 469
Rendement	99 977	93 875	87 773	81 671	75 569	69 467
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	324 503	317 216	309 423	301 540	293 574	285 528
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Taux Fonds vert (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Marge de distribution (\$)	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910
Contribution tarifaire annuelle	74 592	67 306	59 513	51 630	43 664	35 618
		11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle		9 854	(14 095)	(34 760)	(54 387)	(56 772)

Contribution tarifaire (3 ans)	330 514	Contribution tarifaire (15 ans)	578 165
Contribution tarifaire (5 ans)	477 763	Contribution tarifaire (20 ans)	458 406
Contribution tarifaire (10 ans)	647 357	Contribution tarifaire (40 ans)	65 600
Point mort tarifaire (années)	0,00		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,09%		

VENTE

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau - Côte de Terrebonne, R-3851-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Compatible Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.0

PROJET	Paramètres : D-2013-106 D 2014	Type de projet	Extension - Grille	Représentant
		Région	Laurentides	Conseiller
		Type de client	RÉSIDENTIEL - NCR	OTP
		Nbr de clients potentiels	0	Longueur en mètres linéaires
		Coût en capital D-2013-106	7,36%	Coût d'été/hiver
		Coût en capital prospectif pondéré	5,63%	Coût unit. conduites (\$/m)

	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	489	489	489	489	489	489
Volume en m³	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (13.43%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0.00 \$ mens) (0.0 %)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	76 773	76 773	76 773	76 773	76 773	76 773
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	108 385	89 805	71 535	55 145	38 435	38 435
Taxes sur les serv. publics	17 695	16 348	15 275	14 448	13 871	13 295
Redevances	739	739	739	739	739	739
Impôts	12 469	12 211	12 146	12 265	12 559	12 915
Rendement	69 467	63 888	59 346	55 780	53 146	50 982
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	285 528	259 764	235 815	215 150	195 523	193 139
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Taux Fonds vert (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Marge de distribution (\$)	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910
Contribution tarifaire annuelle	35 618	9 854	(14 095)	(34 760)	(54 387)	(56 772)
		16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle		(59 211)	(61 701)	(64 239)	(66 822)	(69 448)

Contribution tarifaire (3 ans)	330 514	Contribution tarifaire (15 ans)	578 165
Contribution tarifaire (5 ans)	477 763	Contribution tarifaire (20 ans)	458 406
Contribution tarifaire (10 ans)	647 357	Contribution tarifaire (40 ans)	65 600
Point mort tarifaire (années)	0,00		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,09%		

VENTE

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau - Côte de Terrebonne, R-3851-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Compatible Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.0

PROJET	Paramètres : D-2013-106 D 2014	Type de projet	Extension - Grille	Représentant
		Région	Laurentides	Conseiller
		Type de client	RÉSIDENTIEL - NCR	OTP
		Nbr de clients potentiels	0	10-000000
		Coût en capital D-2013-106	7,36%	Longueur en mètres linéaires
		Coût en capital prospectif pondéré	5,63%	Coût d'été/hiver
				été
				Coût unit. conduites (\$/mln)
				0

	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	489	489	489	489	489	489
Volume en m³	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (13.43%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0.00 \$ mens) (0.0%)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	76 773	76 773	76 773	76 773	76 773	76 773
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	38 435	38 435	38 435	38 435	38 435	38 435
Taxes sur les serv. publics	13 295	12 718	12 142	11 565	10 989	10 412
Redevances	739	739	739	739	739	739
Impôts	12 915	13 216	13 466	13 669	13 826	13 940
Rendement	50 982	48 818	46 654	44 490	42 326	40 162
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	193 139	190 700	188 210	185 671	183 088	180 462
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Taux Fonds vert (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Marge de distribution (\$)	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910
Contribution tarifaire annuelle	(56 772)	(59 211)	(61 701)	(64 239)	(66 822)	(69 448)

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	(72 114)	(74 817)	(77 555)	(80 327)	(83 130)

Contribution tarifaire (3 ans)	330 514	Contribution tarifaire (15 ans)	578 165
Contribution tarifaire (5 ans)	477 763	Contribution tarifaire (20 ans)	458 406
Contribution tarifaire (10 ans)	647 357	Contribution tarifaire (40 ans)	65 600
Point mort tarifaire (années)	0,00		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,09%		

VENTE

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau - Côte de Terrebonne, R-3851-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Compatible Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.0

PROJET	Paramètres : D-2013-106 D 2014	Type de projet	Extension - Grille	Représentant
		Région	Laurentides	Conseiller
		Type de client	RÉSIDENTIEL - NCR	OTP
		Nbr de clients potentiels	0	10-000000
		Coût en capital D-2013-106	7,36%	Longueur en mètres linéaires
		Coût en capital prospectif pondéré	5,63%	Coût d'été/hiver
				été
				Coût unit. conduites (\$/mln)
				0

	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	489	489	489	489	489	489
Volume en m³	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (13.43%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0.00 \$ mens) (0.0%)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	76 773	76 773	76 773	76 773	76 773	76 773
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	38 435	38 435	38 435	38 435	38 435	38 435
Taxes sur les serv. publics	10 412	9 836	9 259	8 683	8 106	7 529
Redevances	739	739	739	739	739	739
Impôts	13 940	14 015	14 052	14 054	14 023	13 961
Rendement	40 162	37 998	35 834	33 670	31 507	29 343
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	180 462	177 797	175 093	172 355	169 583	166 781
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Taux Fonds vert (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Marge de distribution (\$)	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910
Contribution tarifaire annuelle	(69 448)	(72 114)	(74 817)	(77 555)	(80 327)	(83 130)
		26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle		(85 962)	(88 821)	(91 707)	(94 617)	(97 549)

Contribution tarifaire (3 ans)	330 514	Contribution tarifaire (15 ans)	578 165
Contribution tarifaire (5 ans)	477 763	Contribution tarifaire (20 ans)	458 406
Contribution tarifaire (10 ans)	647 357	Contribution tarifaire (40 ans)	65 600
Point mort tarifaire (années)	0,00		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,09%		

VENTE

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau - Côte de Terrebonne, R-3851-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Compatible Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.0

PROJET	Paramètres : D-2013-106 D 2014	Type de projet	Extension - Grille	Représentant
		Région	Laurentides	Conseiller
		Type de client	RÉSIDENTIEL - NCR	OTP
		Nbr de clients potentiels	0	Longueur en mètres linéaires
		Coût en capital D-2013-106	7,36%	Coût d'été/hiver
		Coût en capital prospectif pondéré	5,63%	Coût unit. conduites (\$/mln)
				10-000000
				été
				0

	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	489	489	489	489	489	489
Volume en m³	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (13.43%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0.00 \$ mens) (0.0 %)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	76 773	76 773	76 773	76 773	76 773	76 773
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	38 435	38 435	38 435	38 435	38 435	38 435
Taxes sur les serv. publics	7 529	6 953	6 376	5 800	5 223	4 647
Redevances	739	739	739	739	739	739
Impôts	13 961	13 869	13 750	13 605	13 436	13 243
Rendement	29 343	27 179	25 015	22 851	20 687	18 523
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	166 781	163 949	161 089	158 203	155 294	152 361
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Taux Fonds vert (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Marge de distribution (\$)	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910
Contribution tarifaire annuelle	(83 130)	(85 962)	(88 821)	(91 707)	(94 617)	(97 549)

	31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle	(100 503)	(103 478)	(118 761)	(127 253)	(133 662)

Contribution tarifaire (3 ans)	330 514	Contribution tarifaire (15 ans)	578 165
Contribution tarifaire (5 ans)	477 763	Contribution tarifaire (20 ans)	458 406
Contribution tarifaire (10 ans)	647 357	Contribution tarifaire (40 ans)	65 600
Point mort tarifaire (années)	0,00		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,09%		

VENTE

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau - Côte de Terrebonne, R-3851-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Compatible Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.0

PROJET	Paramètres : D-2013-106 D 2014	Type de projet	Extension - Grille	Représentant
		Région	Laurentides	Conseiller
		Type de client	RÉSIDENTIEL - NCR	OTP
		Nbr de clients potentiels	0	10-000000
		Coût en capital D-2013-106	7,36%	Longueur en mètres linéaires
		Coût en capital prospectif pondéré	5,63%	Coût d'été/hiver
				été
				Coût unit. conduites (\$/mln)
				0

	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	489	489	489	489	489	489
Volume en m³	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (13.43%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0.00 \$ mens) (0.0%)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	76 773	76 773	76 773	76 773	76 773	76 773
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	38 435	38 435	38 435	29 108	24 343	20 861
Taxes sur les serv. publics	4 647	4 070	3 494	3 057	2 692	2 379
Redevances	739	739	739	739	739	739
Impôts	13 243	13 030	12 796	9 177	7 320	5 979
Rendement	18 523	16 359	14 195	12 294	10 789	9 517
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	152 361	149 407	146 432	131 149	122 657	116 248
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Taux Fonds vert (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Marge de distribution (\$)	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910
Contribution tarifaire annuelle	(97 549)	(100 503)	(103 478)	(118 761)	(127 253)	(133 662)

	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	(139 938)	(140 510)	(141 636)	(142 965)	(144 305)

Contribution tarifaire (3 ans)	330 514	Contribution tarifaire (15 ans)	578 165
Contribution tarifaire (5 ans)	477 763	Contribution tarifaire (20 ans)	458 406
Contribution tarifaire (10 ans)	647 357	Contribution tarifaire (40 ans)	65 600
Point mort tarifaire (années)	0,00		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,09%		

VENTE

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau - Côte de Terrebonne, R-3851-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Compatible Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.0

PROJET	Paramètres : D-2013-106 D 2014	Type de projet	Extension - Grille	Représentant
		Région	Laurentides	Conseiller
		Type de client	RÉSIDENTIEL - NCR	OTP
		Nbr de clients potentiels	0	10-000000
		Coût en capital D-2013-106	7,36%	Longueur en mètres linéaires
		Coût en capital prospectif pondéré	5,63%	Coût d'été/hiver
				été
				Coût unit. conduites (\$/mln)
				0

	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	489	489	489	489	489	489
Volume en m³	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (13,43%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0 %)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	76 773	76 773	76 773	76 773	76 773	76 773
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	20 861	17 266	17 778	17 913	17 913	17 913
Taxes sur les serv. publics	2 379	2 120	1 853	1 585	1 316	1 047
Redevances	739	739	739	739	739	739
Impôts	5 979	4 630	4 799	4 812	4 760	4 697
Rendement	9 517	8 444	7 457	6 452	5 444	4 435
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	116 248	109 972	109 400	108 274	106 945	105 605
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Taux Fonds vert (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Marge de distribution (\$)	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910
Contribution tarifaire annuelle	(133 662)	(139 938)	(140 510)	(141 636)	(142 965)	(144 305)

Contribution tarifaire annuelle	0	0	0	0	0
---------------------------------	---	---	---	---	---

Contribution tarifaire (3 ans)	330 514	Contribution tarifaire (15 ans)	578 165
Contribution tarifaire (5 ans)	477 763	Contribution tarifaire (20 ans)	458 406
Contribution tarifaire (10 ans)	647 357	Contribution tarifaire (40 ans)	65 600
Point mort tarifaire (années)	0,00		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,09%		

VENTE

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau - Côte de Terrebonne, R-3851-2013



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Compatible Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.0

Taux de rendement interne égal à 5,63 % D 2014	Type de projet	Extension - Grille	Représentant
	Région	Laurentides	Conseiller
	Type de client	RÉSIDENTIEL - NCR	OTP
	Nbr de clients potentiels	0	Longueur en mètres linéaires
	Coût en capital D-2013-106	7,36%	Coût d'été/hiver
	Coût en capital prospectif pondéré	5,63%	Coût unit. conduites (\$/mln)

Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		129	257	372	489	489
Volume en m ³		115 450,0	312 650,0	466 650,0	613 300,0	687 700,0
Frais de conduites	693 226	693 226	0	0	0	0
Frais de branchements	710 268	301 298	145 421	130 625	132 924	0
Frais généraux (13,43%)	188 489	133 565	19 530	17 543	17 852	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	699 500		185 800	182 700	163 900	167 100
CASEP - PRC (10 ans)			0	0	0	0
Actif non amortissable		0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	(146 400)	0	(38 400)	(38 400)	(34 500)	(35 100)
Frais administratifs			0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (8,5 %)			0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0
Investissement total	2 145 083	1 128 089	312 351	292 468	280 176	132 000
Coût d'opération			16 706	33 282	48 174	63 326
PRC compensation d'intérêts (0 \$)			0	0	0	0
Amortissement comptable			47 132	69 341	89 148	109 478
Taxes sur les serv. publics			19 001	22 600	25 368	27 976
Redevances			124	336	502	659
Impôts			15 715	7 671	10 720	13 777
Rendement			69 427	83 612	94 884	105 191
Taxe sur le capital			0	0	0	0
Revenu requis			168 105	216 842	268 796	320 408
Revenus			0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m ³)			32,0800	33,7400	35,3100	36,0600
Taux Fonds vert (¢/m ³)			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m ³)			32,0800	33,7400	35,3100	36,0600
Revenu de distribution (\$)			37 036	105 488	164 774	221 156
Contribution tarifaire annuelle			131 069	111 354	104 022	99 252
			6	7	8	9
Contribution tarifaire annuelle			53 859	46 066	38 183	30 217
			10			
			22 171			

Contribution tarifaire (3 ans)	312 143	Contribution tarifaire (15 ans)	462 168
Contribution tarifaire (5 ans)	438 364	Contribution tarifaire (20 ans)	317 248
Contribution tarifaire (10 ans)	564 447	Contribution tarifaire (40 ans)	(128 718)
Point mort tarifaire (années)	33,54	Grille utilisée	--- > RÉSIDENTIEL - NCR Niveau 5
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,63%	Signataire supérieur - Ventes	--- > Présidente

VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

zuxbxfvdxqzpbdddeu

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau - Côte de Terrebonne, R-3851-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Compatible Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.0

PROJET	Taux de rendement interne égal à 5,63 % D 2014	Type de projet Région Type de client Nbr de clients potentiels Coût en capital D-2013-106 Coût en capital prospectif pondéré	Extension - Grille Laurentides RÉSIDENTIEL - NCR 7,36% 5,63%	Représentant Conseiller OTP Longueur en mètres linéaires Coût d'été/hiver Coût unit. conduites (\$/mln)	10-000000 été 0
---------------	---	---	--	--	-------------------------------

	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	489	489	489	489	489	489
Volume en m³	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (13,43%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0 %)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	63 326	63 326	63 326	63 326	63 326	63 326
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	108 385	108 385	108 385	108 385	108 385	108 385
Taxes sur les serv. publics	25 824	24 198	22 572	20 947	19 321	17 695
Redevances	739	739	739	739	739	739
Impôts	12 804	13 245	13 180	13 025	12 786	12 469
Rendement	99 977	93 875	87 773	81 671	75 569	69 467
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	311 056	303 769	295 976	288 093	280 127	272 081
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Taux Fonds vert (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Marge de distribution (\$)	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910
Contribution tarifaire annuelle	61 145	53 859	46 066	38 183	30 217	22 171
		11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle		(3 593)	(27 542)	(48 207)	(67 834)	(70 219)

Contribution tarifaire (3 ans)	312 143	Contribution tarifaire (15 ans)	462 168
Contribution tarifaire (5 ans)	438 364	Contribution tarifaire (20 ans)	317 248
Contribution tarifaire (10 ans)	564 447	Contribution tarifaire (40 ans)	(128 718)
Point mort tarifaire (années)	33,54		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,63%		

VENTE

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau - Côte de Terrebonne, R-3851-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Compatible Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.0

PROJET	Taux de rendement interne égal à 5,63 % D 2014	Type de projet Région Type de client Nbr de clients potentiels Coût en capital D-2013-106 Coût en capital prospectif pondéré	Extension - Grille Laurentides RÉSIDENTIEL - NCR	Représentant Conseiller OTP Longueur en mètres linéaires Coût d'été/hiver Coût unit. conduites (\$/m/h)	10-000000 été 0
---------------	---	---	--	--	---------------------------

	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	489	489	489	489	489	489
Volume en m³	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (13,43%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0%)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	63 326	63 326	63 326	63 326	63 326	63 326
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	108 385	89 805	71 535	55 145	38 435	38 435
Taxes sur les serv. publics	17 695	16 348	15 275	14 448	13 871	13 295
Redevances	739	739	739	739	739	739
Impôts	12 469	12 211	12 146	12 265	12 559	12 915
Rendement	69 467	63 888	59 346	55 780	53 146	50 982
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	272 081	246 317	222 368	201 703	182 076	179 692
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Taux Fonds vert (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Marge de distribution (\$)	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910
Contribution tarifaire annuelle	22 171	(3 593)	(27 542)	(48 207)	(67 834)	(70 219)
		16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle		(72 658)	(75 148)	(77 686)	(80 269)	(82 895)

Contribution tarifaire (3 ans)	312 143	Contribution tarifaire (15 ans)	462 168
Contribution tarifaire (5 ans)	438 364	Contribution tarifaire (20 ans)	317 248
Contribution tarifaire (10 ans)	564 447	Contribution tarifaire (40 ans)	(128 718)
Point mort tarifaire (années)	33,54		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,63%		

VENTE

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau - Côte de Terrebonne, R-3851-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Compatible Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.0

PROJET	Taux de rendement interne égal à 5,63 % D 2014	Type de projet	Extension - Grille	Représentant	
		Région	Laurentides	Conseiller	
		Type de client	RÉSIDENTIEL - NCR	OTP	10-000000
		Nbr de clients potentiels	0	Longueur en mètres linéaires	
		Coût en capital D-2013-106	7,36%	Coût d'été/hiver	été
		Coût en capital prospectif pondéré	5,63%	Coût unit. conduites (\$/mln)	0

	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	489	489	489	489	489	489
Volume en m³	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (13,43%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0%)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	63 326	63 326	63 326	63 326	63 326	63 326
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	38 435	38 435	38 435	38 435	38 435	38 435
Taxes sur les serv. publics	13 295	12 718	12 142	11 565	10 989	10 412
Redevances	739	739	739	739	739	739
Impôts	12 915	13 216	13 466	13 669	13 826	13 940
Rendement	50 982	48 818	46 654	44 490	42 326	40 162
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	179 692	177 253	174 763	172 224	169 641	167 015
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Taux Fonds vert (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Marge de distribution (\$)	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910
Contribution tarifaire annuelle	(70 219)	(72 658)	(75 148)	(77 686)	(80 269)	(82 895)
		21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle		(85 561)	(88 264)	(91 002)	(93 774)	(96 577)

Contribution tarifaire (3 ans)	312 143	Contribution tarifaire (15 ans)	462 168
Contribution tarifaire (5 ans)	438 364	Contribution tarifaire (20 ans)	317 248
Contribution tarifaire (10 ans)	564 447	Contribution tarifaire (40 ans)	(128 718)
Point mort tarifaire (années)	33,54		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,63%		

VENTE

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau - Côte de Terrebonne, R-3851-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Compatible Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.0

PROJET	Taux de rendement interne égal à 5,63 % D 2014	Type de projet	Extension - Grille	Représentant
		Région	Laurentides	Conseiller
		Type de client	RÉSIDENTIEL - NCR	OTP
		Nbr de clients potentiels	0	Longueur en mètres linéaires
		Coût en capital D-2013-106	7,36%	Coût d'été/hiver
		Coût en capital prospectif pondéré	5,63%	Coût unit. conduites (\$/mln)

	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	489	489	489	489	489	489
Volume en m³	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (13,43%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0 %)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	63 326	63 326	63 326	63 326	63 326	63 326
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	38 435	38 435	38 435	38 435	38 435	38 435
Taxes sur les serv. publics	10 412	9 836	9 259	8 683	8 106	7 529
Redevances	739	739	739	739	739	739
Impôts	13 940	14 015	14 052	14 054	14 023	13 961
Rendement	40 162	37 998	35 834	33 670	31 507	29 343
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	167 015	164 350	161 646	158 908	156 136	153 334
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Taux Fonds vert (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Marge de distribution (\$)	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910
Contribution tarifaire annuelle	(82 895)	(85 561)	(88 264)	(91 002)	(93 774)	(96 577)

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	(99 409)	(102 268)	(105 154)	(108 064)	(110 996)

Contribution tarifaire (3 ans)	312 143	Contribution tarifaire (15 ans)	462 168
Contribution tarifaire (5 ans)	438 364	Contribution tarifaire (20 ans)	317 248
Contribution tarifaire (10 ans)	564 447	Contribution tarifaire (40 ans)	(128 718)
Point mort tarifaire (années)	33,54		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,63%		

VENTE

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau - Côte de Terrebonne, R-3851-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Compatible Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.0

PROJET	Taux de rendement interne égal à 5,63 % D 2014	Type de projet	Extension - Grille	Représentant
		Région	Laurentides	Conseiller
		Type de client	RÉSIDENTIEL - NCR	OTP
		Nbr de clients potentiels	0	Longueur en mètres linéaires
		Coût en capital D-2013-106	7,36%	Coût d'été/hiver
		Coût en capital prospectif pondéré	5,63%	Coût unit. conduites (\$/mln)
				10-000000
				été
				0

	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	489	489	489	489	489	489
Volume en m³	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (13,43%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0 %)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	63 326	63 326	63 326	63 326	63 326	63 326
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	38 435	38 435	38 435	38 435	38 435	38 435
Taxes sur les serv. publics	7 529	6 953	6 376	5 800	5 223	4 647
Redevances	739	739	739	739	739	739
Impôts	13 961	13 869	13 750	13 605	13 436	13 243
Rendement	29 343	27 179	25 015	22 851	20 687	18 523
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	153 334	150 502	147 642	144 756	141 847	138 914
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Taux Fonds vert (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Marge de distribution (\$)	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910
Contribution tarifaire annuelle	(96 577)	(99 409)	(102 268)	(105 154)	(108 064)	(110 996)
		31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle		(113 950)	(116 925)	(132 208)	(140 700)	(147 109)

Contribution tarifaire (3 ans)	312 143	Contribution tarifaire (15 ans)	462 168
Contribution tarifaire (5 ans)	438 364	Contribution tarifaire (20 ans)	317 248
Contribution tarifaire (10 ans)	564 447	Contribution tarifaire (40 ans)	(128 718)
Point mort tarifaire (années)	33,54		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,63%		

VENTE

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau - Côte de Terrebonne, R-3851-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Compatible Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.0

PROJET	Taux de rendement interne égal à 5,63 % D 2014	Type de projet	Extension - Grille	Représentant
		Région	Laurentides	Conseiller
		Type de client	RÉSIDENTIEL - NCR	OTP
		Nbr de clients potentiels	0	Longueur en mètres linéaires
		Coût en capital D-2013-106	7,36%	Coût d'été/hiver
		Coût en capital prospectif pondéré	5,63%	Coût unit. conduites (\$/mln)
				10-000000
				été
				0

	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	489	489	489	489	489	489
Volume en m³	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (13,43%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0%)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	63 326	63 326	63 326	63 326	63 326	63 326
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	38 435	38 435	38 435	29 108	24 343	20 861
Taxes sur les serv. publics	4 647	4 070	3 494	3 057	2 692	2 379
Redevances	739	739	739	739	739	739
Impôts	13 243	13 030	12 796	9 177	7 320	5 979
Rendement	18 523	16 359	14 195	12 294	10 789	9 517
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	138 914	135 960	132 985	117 702	109 210	102 801
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Taux Fonds vert (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Marge de distribution (\$)	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910
Contribution tarifaire annuelle	(110 996)	(113 950)	(116 925)	(132 208)	(140 700)	(147 109)
		36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle		(153 385)	(153 957)	(155 083)	(156 412)	(157 752)

Contribution tarifaire (3 ans)	312 143	Contribution tarifaire (15 ans)	462 168
Contribution tarifaire (5 ans)	438 364	Contribution tarifaire (20 ans)	317 248
Contribution tarifaire (10 ans)	564 447	Contribution tarifaire (40 ans)	(128 718)
Point mort tarifaire (années)	33,54		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,63%		

VENTE

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau - Côte de Terrebonne, R-3851-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Compatible Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.0

PROJET	Taux de rendement interne égal à 5,63 % D 2014	Type de projet	Extension - Grille	Représentant
		Région	Laurentides	Conseiller
		Type de client	RÉSIDENTIEL - NCR	OTP
		Nbr de clients potentiels	0	Longueur en mètres linéaires
		Coût en capital D-2013-106	7,36%	Coût d'été/hiver
		Coût en capital prospectif pondéré	5,63%	Coût unit. conduites (\$/mln)
				10-000000
				été
				0

	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	489	489	489	489	489	489
Volume en m³	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700	687 700
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (13,43%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0 %)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	63 326	63 326	63 326	63 326	63 326	63 326
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	20 861	17 266	17 778	17 913	17 913	17 913
Taxes sur les serv. publics	2 379	2 120	1 853	1 585	1 316	1 047
Redevances	739	739	739	739	739	739
Impôts	5 979	4 630	4 799	4 812	4 760	4 697
Rendement	9 517	8 444	7 457	6 452	5 444	4 435
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	102 801	96 525	95 953	94 827	93 498	92 158
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Taux Fonds vert (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m³)	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400	36,3400
Marge de distribution (\$)	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910	249 910
Contribution tarifaire annuelle	(147 109)	(153 385)	(153 957)	(155 083)	(156 412)	(157 752)

Contribution tarifaire annuelle	0	0	0	0	0
---------------------------------	---	---	---	---	---

Contribution tarifaire (3 ans)	312 143	Contribution tarifaire (15 ans)	462 168
Contribution tarifaire (5 ans)	438 364	Contribution tarifaire (20 ans)	317 248
Contribution tarifaire (10 ans)	564 447	Contribution tarifaire (40 ans)	(128 718)
Point mort tarifaire (années)	33,54		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,63%		

VENTE

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION