

Intragaz

CAUSE TARIFAIRE

R-3807-2012

21 janvier 2013

Régie de l'énergie
DOSSIER: R-3807-2012
PIECE NO: B-0042
Date: 21/01/2013

REVENUS REQUIS

(Intragaz-1, Document 2, Tableau 1, p 5)

Intragaz, société en commandite
Cause tarifaire 2013 R-3807-2012

1 Établissement du revenu requis
2 Pour la période de 2013 à 2022
3 Sites combinés (000 \$)

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
Description	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
5 Revenus requis										
6 Dépenses d'exploitation	5 136,1	5 478,6	5 624,9	5 645,0	6 190,1	5 999,3	6 184,1	6 304,7	6 384,8	6 286,0
7 Amortissement	3 829,9	3 783,8	3 795,8	3 809,5	3 824,0	3 826,2	3 828,6	3 776,6	3 666,1	3 651,1
8 Rendement sur la base de tarification	9 449,2	9 147,5	8 847,2	8 546,0	8 243,4	7 940,1	7 636,6	7 335,4	7 041,2	6 759,8
9 Impôts présumés ^{1,2}	2 360,9	2 285,4	2 210,4	2 135,0	2 059,4	1 983,5	1 907,7	1 832,3	1 758,8	1 688,4
10 Revenus annuels requis	20 776,1	20 695,3	20 478,3	20 135,5	20 316,9	19 749,1	19 557,0	19 249,0	18 850,9	18 385,3

11 Revenu annuel requis uniforme 19 993,7³

13 ⁽¹⁾ Calcul des impôts présumés : $\left[\text{Base de tarification} \times \% \text{ d'équité} \times \text{Rendement sur équité} \right] \times \text{Taux d'impôt}$ + [Revenus d'intérêt \times Taux d'impôt]

14 ⁽²⁾ Taux d'impôt de 26,9 %

15 ⁽³⁾ L'actualisation de ce montant à titre de revenu annuel requis uniforme correspond à la valeur actuelle nette des revenus annuels requis (ligne 10).



Original: 24 janvier 2013

Intragaz-1, Document 1 (1)

REVENUS REQUIS PAR SITE

(Intragaz-1, Document 3, p.4)

Intragaz, société en commandite
Cause tarifaire 2012, R-3807-2012

Ventilation du revenu requis Pour la période de 2013 à 2022 En (000\$)

Description	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	
Site de Pointe-du-Lac	4 853,0	4 809,8	4 839,9	4 842,7	5 113,5	5 003,1	5 058,0	5 005,7	4 620,0	4 594,5	
Site de Saint-Flavien	15 923,1	15 885,6	15 638,4	15 292,8	15 203,4	14 746,0	14 499,0	14 243,3	14 230,9	13 790,8	
Sites combinés	20 776,1	20 695,4	20 478,3	20 135,5	20 316,9	19 749,1	19 557,0	19 249,0	18 850,9	18 385,3	

Ventilation de Pointe-du-Lac : Intragaz-1, Document 3, Tableau 1, p. 5
Ventilation de Saint-Flavien: Intragaz-1, Document 3, Tableau 2, p. 8



RÉSUMÉ DE LA DEMANDE

(Intragaz-1, Document 1, p. 13)

Intragaz, société en commandite
Cause tarifaire 2 (R-3807-2012)

PARAMÈTRES	DESCRIPTION
Horizon	10 ans : du 1 ^{er} mai 2013 au 30 avril 2023
Allègement réglementaire	Aucun compte d'écart, facteurs exogènes, révision annuelle ou périodique, etc.
Risques et incitatifs durant l'application du tarif	Plus élevés que dans la cause 2011 (R-3753-2011)
Information qui sera fournie à la Régie durant l'horizon mai 2013 à avril 2023	<ul style="list-style-type: none"> • Rapport financier annuel • Demande d'autorisation préalable pour investissements excédant 2,5 M\$
Dépenses d'exploitation	<ul style="list-style-type: none"> • Inclusion de la dépense de transport de gaz • Indexation annuelle • Identification et explication des dépenses ponctuelles
Amortissement	<ul style="list-style-type: none"> • Modification des durées de vie selon le rapport de Gannett Fleming • Tient compte d'investissements annuels moyens de 506 500 \$ • Amortissement des frais reliés à la cause 2013 et des frais reliés à la dette sur 10 ans

1416

13

12

81

67

5

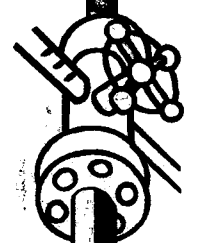


DÉPENSE DE TRANSPORT

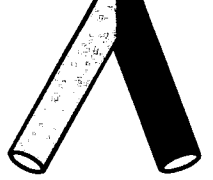


Site de Pointe-du-Lac

Volumes
soutirés



Réseau TQM



Trois-Rivières

Tarif de 2,09 \$/10³ m³

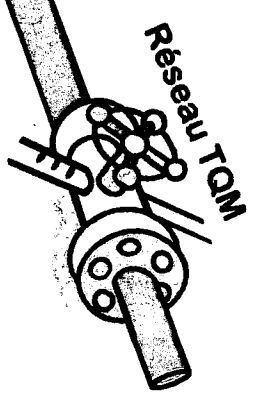
Aval de Trois-Rivières

Tarif de 9,13 \$/10³ m³

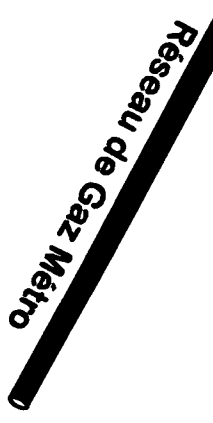


Site de Saint-Flavien

Volumes
soutirés



Réseau TQM



Réseau de Gaz Métro

Amont de Saint-Nicolas

Tarif de 7,04 \$/10³ m³

Aucun tarif
sur TQM



INDEXATION ANNUELLE

(Intragaz-1, Document 2, p. 15)

Intragaz, société en commandite
Cause tarifaire 2012
R-3807-2012

1	Calcul du facteur d'indexation	
2	(1) Année	(2) Prévisions d'inflation ¹
3	2013	2,297%
4	2014	2,222%
5	2015	2,060%
6	2016	2,022%
7	2017	1,954%
8	2018	1,923%
9	2019	1,946%
10	2020	1,945%
11	2021	1,931%
12	2022	1,957%
13	Moyenne	2,030%

⁽¹⁾ Source : Conference Board

INDEXATION ANNUELLE

(Intragaz-1, Document 2, pp. 8 et 27)

Intragaz, société en commandite
Cause tarifaire 2012
S. R. 3807-2012

1 Calcul de la moyenne des augmentations salariales 2008-2012 du commandité

2	(1)	(2)	(3)
Année	Cadres	Non cadres	
3 2012	3,2%	3,1%	
4 2011	2,9%	2,8%	
5 2010	2,8%	2,8%	
6 2009	3,5%	3,9%	
7 2008	3,5%	3,3%	

8 Moyenne

3,2%

3,2%

9 Pourcentage utilisé aux fins d'indexation de main-d'œuvre pour 2013-2022

3,0%

**Indexation salariale des employés syndiqués de 2,5 %
basée sur la convention collective en vigueur (2011-2017)**



DÉPENSES D'EXPLOITATION

(Intragaz-1, Document 2, p. 16)

ANNEXE 1.2
Détails des dépenses d'exploitation prévisionnelles (\$)
Site combinés
Sans indexation

Description	Années											
	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	
Salaires et charges sociales	1 036 600	1 036 600	1 036 600	1 036 600	1 036 600	1 036 600	1 036 600	1 036 600	1 036 600	1 036 600	1 036 600	
Consultants exploitation	24 500	24 500	24 500	24 500	24 500	24 500	24 500	24 500	24 500	24 500	24 500	
Consultants autres	11 000	11 000	11 000	11 000	21 000	27 000	11 000	11 000	11 000	21 000	11 000	
Total consultants	35 500	35 500	35 500	35 500	45 500	51 500	35 500	35 500	35 500	45 500	35 500	
Analyses deau	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	
Disposition eau, huiles	23 400	23 400	23 400	23 400	23 400	23 400	23 400	23 400	23 400	23 400	23 400	
Analyses de gaz	7 100	7 100	7 100	7 100	7 100	7 100	7 100	7 100	7 100	7 100	7 100	
Autres analyses	6 900	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	
Total environnement	47 400	46 000	46 000	46 000	46 000	46 000	46 000	46 000	46 000	46 000	46 000	
Huiles	61 000	74 000	61 000	74 000	61 000	74 000	61 000	74 000	61 000	74 000	61 000	
Glycol	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	
Méthanol	88 000	88 000	88 000	88 000	88 000	88 000	88 000	88 000	88 000	88 000	88 000	
Autres consommables	2 000	2 000	2 000	17 000	2 000	2 000	32 000	2 000	2 000	2 000	2 000	
Total consommables	157 000	170 000	157 000	185 000	157 000	170 000	187 000	170 000	157 000	170 000	157 000	
Electricité	99 900	99 900	99 900	99 900	99 900	99 900	99 900	99 900	99 900	99 900	99 900	
Total énergie	99 900	99 900	99 900	99 900	99 900	99 900	99 900	99 900	99 900	99 900	99 900	
Entrepreneurs station	101 900	101 900	116 900	121 900	101 900	101 900	101 900	101 900	111 900	111 900	101 900	
Entrepreneurs chantier	159 100	53 500	53 500	53 500	218 500	278 500	278 500	53 500	53 500	218 500	53 500	
Pieces station	242 500	298 500	537 500	509 500	247 500	584 500	249 500	522 500	517 500	300 500	242 500	
Pieces chantier	4 100	24 100	4 100	24 100	4 100	9 100	44 100	4 100	34 100	4 100	4 100	
Pieces puits	1 500	21 500	1 500	21 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	
Transport pièces	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	20 000	10 000	10 000	10 000	
Total entretien et réparations	519 100	509 500	733 500	733 500	733 500	733 500	733 500	733 500	728 500	646 500	463 500	
Entretien roulant	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	
Carburant	11 500	11 500	11 500	11 500	11 500	11 500	11 500	11 500	11 500	11 500	11 500	
Allocation automobile	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	
Divers roulant	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	
Total roulant	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	
Automatisation	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	
Téléphone	17 700	17 700	17 700	17 700	17 700	17 700	17 700	17 700	17 700	17 700	17 700	
Autres communications	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	
Total communications	26 900	26 900	26 900	26 900	26 900	26 900	26 900	26 900	26 900	26 900	26 900	

DÉPENSES D'EXPLOITATION

(Intragaz-1, Document 2, p. 17)

Intragaz, société en commandite
Cause tarifaire
S/R-3807-2012

ANNEXE 1.2 Détails des dépenses d'exploitation prévisionnelles (\$)

(1) Description	Site combinés Sans indexation											
	(2) 2012	(3) 2013	(4) 2014	(5) 2015	(6) 2016	(7) 2017	(8) 2018	(9) 2019	(10) 2020	(11) 2021	(12) 2022	
1 Gazoduc TQM	399 300	484 800	484 800	484 800	484 800	484 800	484 800	484 800	484 800	484 800	484 800	484 800
2 Total transport de gaz	399 300	484 800	484 800	484 800	484 800	484 800	484 800	484 800	484 800	484 800	484 800	484 800
3												
4 Taxes municipales	145 600	145 600	145 600	145 600	145 600	145 600	145 600	145 600	145 600	145 600	145 600	145 600
5 Assurances	320 900	320 900	320 900	320 900	320 900	320 900	320 900	320 900	320 900	320 900	320 900	320 900
6 Rentes et redevances	62 500	62 500	62 500	62 500	62 500	62 500	62 500	62 500	62 500	62 500	62 500	62 500
7 Baux de surface	47 100	47 100	47 100	47 100	47 100	47 100	47 100	47 100	47 100	47 100	47 100	47 100
8 Redistributions aux particuliers	26 600	26 600	26 600	26 600	26 600	26 600	26 600	26 600	26 600	26 600	26 600	26 600
9 Total assurances, taxes et redevances	602 700	602 700	602 700	602 700	602 700	602 700	602 700	602 700	602 700	602 700	602 700	602 700
10												
11 Divers station	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400
12 Divers chantier	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500
13 Location équipements	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700
14 Santé et sécurité	12 500	12 500	12 500	12 500	12 500	12 500	12 500	12 500	12 500	12 500	12 500	12 500
15 Cours et formation	11 000	11 000	11 000	11 000	11 000	11 000	11 000	11 000	11 000	11 000	11 000	11 000
16 Divers autres	59 800	4 800	4 800	4 800	4 800	4 800	4 800	4 800	4 800	4 800	4 800	4 800
17 Repas	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700
18 Total divers	94 600	39 600	39 600	39 600	39 600	39 600	39 600	39 600	39 600	39 600	39 600	39 600
19												
20 Relation de travail	15 000	15 000	15 000	15 000	15 000	15 000	15 000	15 000	15 000	15 000	15 000	15 000
21 Comptabilité / fiscalité	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000
22 Avis légaux divers	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
23 Autres	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500
24 Total honoraires professionnels	40 500	40 500	40 500	40 500	40 500	40 500	40 500	40 500	40 500	40 500	40 500	40 500
25												
26 Associations / commandites	41 700	41 700	41 700	41 700	41 700	41 700	41 700	41 700	41 700	41 700	41 700	41 700
27 Congrès / colloques / déplacements	19 500	19 500	19 500	19 500	19 500	19 500	19 500	19 500	19 500	19 500	19 500	19 500
28 Divers	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
29 Total frais généraux	65 200	65 200	65 200	65 200	65 200	65 200	65 200	65 200	65 200	65 200	65 200	65 200
30												
31 Recharges du commandité	1 826 700	1 826 700	1 826 700	1 826 700	1 826 700	1 826 700	1 826 700	1 826 700	1 826 700	1 826 700	1 826 700	1 826 700
32												
33 Grand total des dépenses	4 983 700	5 016 200	5 227 200	5 242 200	5 137 200	5 608 200	5 208 200	5 245 200	5 222 200	5 163 200	4 957 200	

30 Note : Les cellules dont les montants sont surlignés contiennent des dépenses ponctuelles.

DÉPENSES PONCTUELLES

(Intragaz-1, Document 2, p. 20)

Intragaz, société en commandite
Cause tarifaire 2013, R-3807-2012

ANNEXE 1.2.1

Détails des dépenses d'exploitation prévisionnelles (\$)
Site de Pointe-du-Lac
Sans indexation

(1) Description	DÉPENSES PONCTUELLES											
	(2) 2012	(3) 2013	(4) 2014	(5) 2015	(6) 2016	(7) 2017	(8) 2018	(9) 2019	(10) 2020	(11) 2021	(12) 2022	
92												
93		13 000		13 000	5 000	13 000		13 000		13 000		
94												
95				10 000						10 000		
96								275 000				
97										275 000		
98					25 000						25 000	
99				15 000								
100					5 000	8 000				5 000		
101					30 000							
102		10 000	10 000									30 000
103					7 000						7 000	
104						75 000						
105					5 000					5 000		
106						5 000						
107				10 000								
108						225 000						
						225 000						
109	Total dépenses ponctuelles	0	23 000	10 000	55 000	70 000	326 000	232 000	288 000	285 000	60 000	30 000



DÉPENSES PONCTUELLES

(Intragaz-1, Document 2, p. 23)

Intragaz, société en commandite
Cause tarifaire 2012-2013 R-3807-2012

ANNEXE 1.2.2

Détails des dépenses d'exploitation prévisionnelles (\$)

Site de Saint-Flavien

Sans indexation

(1) Description	(2) 2012	(3) 2013	(4) 2014	(5) 2015	(6) 2016	(7) 2017	(8) 2018	(9) 2019	(10) 2020	(11) 2021	(12) 2022
-----------------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	-----------	-----------	-----------

DÉPENSES PONCTUELLES

92		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
93	Entretien majeur C-2											
94	Remplacement pré-chambre C-1		22 000				170 000				22 000	
95	Remplacement pré-chambre C-2		24 000				22 000				24 000	
96	Entretien majeur C-1											
97	Entretien majeur C-2			280 000								
98	Diagraphie puits											
99	Remplacement charge de TEG					125 000					125 000	
100	Audits externes (man/ env)					5 000	8 000				5 000	
101	Remplacement valve puits		20 000			20 000				20 000		
102	Remplacement ROTORK		20 000							20 000		20 000
103	Remplacement sonde humidité			5 000						5 000		
104	Réfractaire à remplacer (oxydateur)						75 000					
105	Inspection cathodique 5 ans					5 000					5 000	
106	Remplacement anodes			15 000					15 000			
107	Calibration mesurage TCC			10 000					10 000			
108	Transport vers TCC											
109	Remplacement VFD (refroidisseur)					5 000					5 000	
110	Travaux champs dépuraton											10 000
111	Dépenses ponctuelles de 2012											
112	Dépenses ponctuelles de 2012											
113	Dépenses ponctuelles de 2012											
114	Total dépenses ponctuelles	162 000	86 000	310 000	280 000	160 000	275 000	70 000	50 000	30 000	196 000	20 000

RÉVISION DES PÉRIODES D'AMORTISSEMENT

(Intragaz-1, Document 1, p. 10)

Intragaz, société en commandite
Cause tarifaire 2013, R-3807-2012

CATÉGORIE D'ACTIFS	PÉRIODE D'AMORTISSEMENT (AN)	
	PRÉCÉDENTE	RECOMMANDATION
Équipements de puits	40	30
Déshydratation	30	40
Équipement et mobilier	5	7
Matériel roulant	5	6

M. Kennedy recommande aucun ajustement à l'amortissement cumulé



INVESTISSEMENTS EN CAPITAL

(Intragaz-1, Document 2, p. 31)

Intragaz, société en commandite
Cause tarifaire 2013, n° 3807-2012

ANNEXE 2.1.1

Intragaz SEC

Prévisions d'ajouts d'immobilisations 2013-2022 (\$)

Sites combinés

(1) Description	(2) Détails	(3) Date	(4) 2013	(5) 2014	(6) 2015	(7) 2016	(8) 2017	(9) 2018	(10) 2019	(11) 2020	(11) 2021	(12) 2022	(13) Total
Immobilisations	Investissements	non déterminée											
3 Gaz coussin	Injection de gaz coussin	200 000											200 000
7 Aménagement	Remplacement réservoir fibre de verre				25 000								25 000
3 Equipements de puits	Remplacement de réservoir de méthanol			80 000									80 000
3 Puits (completion et essais)	Intervention sur puits	2 300 000											2 300 000
0 Réjet et collecte des eaux	Travaux système de réinjection d'eau	100 000											100 000
1 Mécanique et tuyauterie station	Rempl. poste de détente et torçère	500 000											500 000
2 Bouilloire	Remplacement bouilloire	400 000											400 000
3 Instrumentation	Automatisation plan d'eau et modernisation		40 000	80 000	100 000	80 000				200 000			500 000
4 Informatique-exploitation	Rempl. senseurs et licences, ordinateurs		80 000			10 000					10 000		180 000
5 Matériel roulant	Remplacement camions		70 000	70 000					70 000	70 000			280 000
6 Divers			50 000	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000	500 000
7 Total		3 500 000	240 000	280 000	175 000	140 000	50 000	130 000	120 000	320 000	60 000	50 000	5 065 000
8 Moyenne annuelle 2013 à 2022													506 500

Remplacement

Sécurité / Environnement

Maintien / Optimisation



AMORTISSEMENT DES FRAIS RELIÉS À LA CAUSE 2013

ET DES FRAIS RELIÉS À LA DETTE SUR 10 ANS

(Intragaz-1, Document 2, p. 32)

Dépenses d'amortissement provisionnelles-frais reportés Pour la période de 2013 à 2022 Sites combinés (000 \$)

(1) Description	(2) Montant	(3) Durée (années)	(4) à (13) 2013 à 2022												
			(4) 2013	(5) 2014	(6) 2015	(7) 2016	(8) 2017	(9) 2018	(10) 2019	(11) 2020	(12) 2021	(13) 2022			
4 Amortissement des frais reportés															
5 Frais reliés à la dette (2013-2022)	2 000,0	10,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
6 Frais reliés à la cause tarifaire 2013	560,0	10,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
8 Solde des frais reliés à la dette (2002-2013)	52,3	1,0	52,3												
9 Total amortissement annuel-frais reportés	308,3		256,0	256,0	256,0	256,0	256,0	256,0	256,0	256,0	256,0	256,0	256,0	256,0	256,0

10 Soldes non amortis-début															
11 Frais reliés à la dette	2 052,3		1 800,0	1 600,0	1 400,0	1 200,0	1 000,0	800,0	600,0	400,0	200,0				
12 Frais reliés à la cause tarifaire 2013	560,0		504,0	448,0	392,0	336,0	280,0	224,0	168,0	112,0	56,0				
13 Amortissement de l'année	2 612,3		2 304,0	2 048,0	1 792,0	1 536,0	1 280,0	1 024,0	768,0	512,0	256,0				
14 Soldes non amortis-fin	308,3		256,0	256,0	256,0	256,0	256,0	256,0	256,0	256,0	256,0				
15 Soldes non amortis-fin	2 304,0		2 048,0	1 792,0	1 536,0	1 280,0	1 024,0	768,0	512,0	256,0	0,0				



AMORTISSEMENT DES FRAIS RELIÉS À LA CAUSE
FRAIS RELIÉS À LA DETTE SUR 10 ANS

(Intragez-1, Document 2, p. 34)

1973-2013
 Société
 de
 la
 2013

1	Frais reportés	
2	Établissement des frais reliés à la cause tarifaire 2013	
3	(000 \$)	
4	Description	Montant
5	Frais légaux	160,0
6	Expertises (taux de rendement, immobilisations, financement, taux d'amortissement)	330,0
7	Déboursés (sténographes, affichages journaux, frais de séjour, traductions, etc.)	70,0
8	Total des frais reliés à la cause tarifaire	<u>560,0</u>



RÉSUMÉ DE LA DEMANDE

(Intragaz-1, Document 1, p. 13)

Intragaz, société en commandite
Cause tarifaire S. R-3807-2012

PARAMÈTRES	DESCRIPTION
Base de tarification	<ul style="list-style-type: none"> • Validation de l'utilité des actifs par des experts indépendants et retrait des actifs considérés non utiles • Ajouts annuels moyens de 506 500 \$ • Inclusion des frais reliés à la cause tarifaire, des frais d'émission de la dette et du compte de réserve de la dette
Structure de capital présumée	50-50 selon le sondage effectué auprès d'institutions financières par Cosime et validé par le Dr Gaske de Concentric
Taux de rendement sur avoir propre	11,75 % basé sur la recommandation du Dr Gaske de Concentric
Coût de la dette	<ul style="list-style-type: none"> • Basé sur le sondage Cosime • Taux d'intérêt : 5,75 % • Frais initiaux : 2 M\$ • Compte de réserve : 4,3 M\$ en moyenne • À mettre à jour après le refinancement

18-30

31

32



SITE DE SAINT-FLAVIEN

USEFULNESS CHECK-LIST

(Intragaz-1 Document 6, Appendixes p 7)

Intragaz - Soc. en commandite
Cause latérale
R-3807-2012

	PRIMARY USEFULNESS CRITERIA (1)										WITNESSING THE ASSETS	REPORT REFERENCE			
	RESERVOIR			OPERATION								DESCRIPTION	ASSESSMENT	APPENDIX NUMBER	Photograph Number
ASSET DESCRIPTION	INTEGRITY	PERFORMANCE	MONITORING	SAFETY/ ENVIRONMENT	INTEGRITY	DAILY OPERATION	REQUIRED FOR THE PROCESS	CONTROL	MAINTENANCE & REPAIRS	APRIL 12, 2012 - SITE VISIT	COMMENTS				
7 LAND	X					X				✓		3.1	5.1	1B	
8 CUSHION GAS		X									This section has been completed by Mr. Frank Sorensen of Sproule and Associates.	3.2	5.2	2B	
9 RIGHT-OF-WAY AND PIPELINE												3.3	5.3	3B	
10 23.5 km pipeline		X			X					✓	Access and right-of way viewed at Saint-Flavien station.				
11 SITE PREPARATION AND ROAD ACCESS												3.4	5.4	4B	
12 Fencing and gates				X						✓	Station fenced entirely, wellsites fenced entirely.				2
13 Buried disposal tanks						X				✓	Above ground portions of risers visible only.				
14 Landscaping and access road					X		X			✓	Roads and landscaping clearly maintained.				
15 UNDERGROUND STORAGE WELLS AND COMPLETION (WORK-OVER)										✓	This section has been completed by Mr. Frank Sorensen of Sproule and Associates.	3.5	5.5	5B	
16 Geophysics, geology, mapping & modeling	X	X								✓					
17 SF-01 Storage production		X								✓					
18 SF-03 Storage production		X								✓					
19 SF-07 Storage monitoring			X							✓					
20 SF-08 Storage monitoring				X						✓					7
21 SF-09 Storage production		X								✓					
22 SF-10 Storage production		X								✓					
23 SF-11 Storage monitoring			X							✓					
24 SF-12 Storage production		X								✓					
25 SF-13 Storage monitoring			X							✓					



SITE DE SINT-FLAVIEN

USEFULNESS CHECK-LIST

(Intragaz 1, Document 6, Appendices p. 7)

Intragaz, société en commandite
Cause tarifaire 3, R-3807-2012

	PRIMARY USEFULNESS CRITERIA (1)										APRIL 12, 2012 - SITE VISIT	WITNESSING THE ASSETS	REPORT REFERENCE					
	RESERVOIR					OPERATION							COMMENTS	DESCRIPTION	ASSESSMENT	APPENDIX NUMBER	Photograph Number	
	INTEGRITY	PERFORMANCE	MONITORING	SAFETY/ ENVIRONMENT	INTEGRITY	DAILY OPERATION	REQUIRED FOR THE PROCESS	CONTROL	MAINTENANCE & REPAIRS									
26	SF-14 Storage production	X										✓						
27	SF-15 Storage production	X										✓						
28	SF-16 Storage production	X										✓						
29	SF-17 Storage production	X										✓						
30	SF-18 Storage production	X										✓						
31	SF-19 Storage production	X										✓						8
32	WELL EQUIPMENT																	
33	Filter F-100											✓	Filter not connected nor operated. See Section 6.5 of the report.	3.6	5.6	6B		
34	SF-01 Methanol injection skid				X					X		✓	Methanol skid and tank complete.					
35	SF-03 Methanol injection skid				X					X		✓	Methanol skid and tank complete.					
36	SF-09 Methanol injection skid				X					X		✓	Methanol skid and tank complete.					
37	SF-10 Methanol injection skid				X					X		✓	Methanol skid and tank complete.					
38	SF-12 Methanol injection skid				X					X		✓	Methanol skid and tank complete.					
39	SF-13 Methanol injection skid											✓	Methanol skid not in operation. See Section 6.3 of the report.					
40	SF-14 Methanol injection skid				X					X		✓	Methanol skid and tank complete.					11
41	SF-15 Methanol injection skid				X					X		✓	Methanol skid and tank complete.					
42	SF-16 Methanol injection skid				X					X		✓	Methanol skid and tank complete.					
43	SF-17 Methanol injection skid				X					X		✓	Methanol skid and tank complete.					
44	SF-18 Methanol injection skid				X					X		✓	Methanol skid and tank complete.					
45	SF-19 Methanol injection skid				X					X		✓	Methanol skid and tank complete.					



SITE DESIGN ONT-FLAVIEN

USEFULNESS CHECK-LIST

(Intragaz-1, Document 6, Appendices pp. 7-8)

Intragaz 1 Soc. en commandite
Cause: Lafarge, S. F. 3807-2012

ASSET DESCRIPTION	PRIMARY USEFULNESS CRITERIA (1)										WITNESSING THE ASSETS	REPORT REFERENCE								
	RESERVOIR			OPERATION								APRIL 12, 2012 - SITE VISIT	COMMENTS	DESCRIPTION	ASSESSMENT	APPENDIX NUMBER	Photograph Number			
	INTEGRITY	PERFORMANCE	MONITORING	SAFETY/ ENVIRONMENT	INTEGRITY	DAILY OPERATION	REQUIRED FOR THE PROCESS	CONTROL	MAINTENANCE & REPAIRS											
GAS GATHERING SYSTEM																				
46 3 inch line to SF-18			X								✓	Riser visible and connected.	3.7	5.7	7B					
47 6 inch line to SF-17			X								✓	Riser visible and connected.								
48 6 inch line to SF-13											✓	Riser visible but connection is blinded off at the station. See Section 6.2 of the report.								
49 6 inch line to SF-15			X								✓	Riser visible and connected.								
50 6 inch line to SF-14			X								✓	Riser visible and connected.								
51 3 inch line to SF-01			X								✓	Riser visible and connected.								
52 3 inch line to SF-03			X								✓	Riser visible and connected.								
53 3 inch line to SF-09			X								✓	Riser visible and connected.								
54 3 inch line to SF-10			X								✓	Riser visible and connected.								
55 3 inch line to SF-12			X								✓	Riser visible and connected.								
56 6 inch main from station to well site # 1			X								✓	Riser visible and connected.								
57 6 inch main from station to well site # 2			X								✓	Riser visible and connected.								
58 6 inch main from station to well site # 3			X								✓	Riser visible and connected.								
59 6 inch line to SF-19			X								✓	Riser visible and connected.								
60																				
61																				
62																				
63																				
64																				
65																				
66																				

SITE DESCRIPTION - INT-FLAVIEN

USEFULNESS CHECK-LIST

(Intragaz-1, Document 6, Appendices p. 8)

Intragaz, société en commandite
Cause Intégrale, R-3807-2012

ASSET DESCRIPTION	PRIMARY USEFULNESS CRITERIA (1)										APRIL 12, 2012 - SITE VISIT	WITNESSING THE ASSETS	REPORT REFERENCE				
	RESERVOIR				OPERATION								COMMENTS	DESCRIPTION	ASSESSMENT	APPENDIX NUMBER	Photograph Number
	INTEGRITY	PERFORMANCE	MONITORING	SAFETY/ ENVIRONMENT	INTEGRITY	DAILY OPERATION	REQUIRED FOR THE PROCESS	CONTROL	MAINTENANCE & REPAIRS								
BUILDINGS																	
Dehydration					X	X					✓	Included with process building.	3.10	5.10	10B		
Compressor # 1					X	X					✓	C-1 and C-2 in same building.					
Compressor # 2					X	X					✓	C-1 and C-2 in same building.					
Utility well site # 1					X	X					✓	Complete.					
Well site # 1 Metering Building					X	X					✓	Complete with gas and fire detection. Coalescing filter not mechanically tied-in. See Section 6.5 of the report.					26
Well site # 2 Metering Building					X	X					✓	Complete with gas and fire detection.					27
Barrel dock and shelter					X				X		✓	Located on east side of station.					28
Office / control room / workshop					X	X			X		✓	Complete and occupied.					29
ELECTRICAL												See Section 6.4 of the report.	3.11	5.11	11B		
MCC compressor station						X					✓	Complete and inside control room/workshop.					32
MCC well site # 1 & 2						X					✓	Inside installation at well site #1.					33
MCC well site # 3						X					✓	Exterior installation, not inside a building.					34
Genset electrical failure back-up # 2						X					✓	Complete. Interior installation, includes diesel tank.					
Genset electrical failure back-up # 3						X					✓	Complete. Exterior installation, includes diesel tank.					35
Genset electrical failure back-up station #1						X					✓	Inside control room/workshop.					
COMPRESSORS													3.12	5.12	12B		39
UNIT C-1						X					✓	Complete, but not operating on site visit day.					40
UNIT C-2						X					✓	Complete, but not operating on site visit day.					41



SITE DESOINT-FLAVIEN

USEFULNESS CHECK-LIST

(Intragez-1, Document 6, Appendices p. 8)

Intragez-1, socie
cause latifaire
R-3807-2012
en commandite

ASSET DESCRIPTION	PRIMARY USEFULNESS CRITERIA (1)										WITNESSING THE ASSETS	REPORT REFERENCE					
	RESERVOIR					OPERATION						APRIL 12, 2012 - SITE VISIT	COMMENTS	DESCRIPTION	ASSESSMENT	APPENDIX NUMBER	Photograph Number
	INTEGRITY	PERFORMANCE	MONITORING	SAFETY/ ENVIRONMENT	INTEGRITY	DAILY OPERATION	REQUIRED FOR THE PROCESS	CONTROL	MAINTENANCE & REPAIRS								
86 DEHYDRATION											✓	Complete with reboiler and process piping.	3.13	5.13	13B	44	
87 Dehydration unit											✓	Exterior installation.				45	
88 Thermal oxidizer											✓	Exterior installation.					
89 BOILER AND HEATER											✓	Complete and inside control room/workshop building.	3.14	5.14	14B	47	
90 H-800 static heater											✓	Complete and inside control room/workshop building.				48	
91 H-840 forced air heater											✓	Complete and inside control room/workshop building.					
92 INSTRUMENTATION											✓	Installation complete, inside control room/workshop.	3.15	5.15	15B		
93 Main station control panel											✓	Exterior installation.				52	
94 Well site # 1 control panel											✓	Exterior installation.					
95 Well site # 2 control panel											✓	Exterior installation.					
96 Well site # 3 control panel											✓	Exterior installation.					
97 SF-17&18 control panel											✓	Exterior installation.					
98 SF-19 control panel											✓	Exterior installation.					
99 Instrument air compressor #1											✓	Complete and installed inside control room/workshop.				53	
100 Instrument air compressor #2											✓	Complete and installed inside control room/workshop.				60	
101 Compressor # 1 control panel											✓	Adjacent to compressor.					
102 Compressor # 2 control panel											✓	Adjacent to compressor.					
103 ELECTRONICS											✓	Operational in all buildings.	3.16	5.16	16B		
104 Gas detection system											✓	Operational in all buildings.				55	
105 Fire detection system											✓	Maintenance tools visible in workshop.	3.17	5.17	17B	57	
106 TOOLS											✓	Computers tied to Station control system.	3.18	5.18	18B	59	
107 OPERATION COMPUTERS											✓	General office furnishings as well as control room furnishings.	3.19	5.19			
108 FURNITURE											✓	Two pick up trucks witnessed.	3.20	5.20	19B	61	
109 VEHICLES											✓	Spare parts noted in compressor building and in workshop.	3.21	5.21	20B	63	
110 SPARE PARTS											✓						

SITE DE POINTE-DU-LAC USEFULNESS CHECK-LIST

(Intragaz-1, Document 6, Appendices p. 4)

Intragaz, société en commandite
cause initié par le 3, R-3807-2012

ASSET DESCRIPTION	PRIMARY USEFULNESS CRITERIA (1)										WITNESSING THE ASSETS	REPORT REFERENCE			
	RESERVOIR			OPERATION				APRIL 11, 2012 - SITE VISIT	COMMENTS	DESCRIPTION		ASSESSMENT	APPENDIX NUMBER	PHOTOGRAPH NO.	
	INTEGRITY	PERFORMANCE	MONITORING	SAFETY/ ENVIRONMENT	INTEGRITY	DAILY OPERATION	REQUIRED FOR THE PROCESS			CONTROL	MAINTENANCE & REPAIRS				
7 LAND	X					X				✓	This section has been completed by Mr. Frank Sorensen of Sproule and Associates. The cushion gas belongs to Gaz Métro.	3.1	5.1	1A	
8 CUSHION GAS		X								✓		3.2	5.2	2A	
9 RIGHT-OF-WAY AND PIPELINE										✓	Access and right-of way reviewed at PDL Station and at TCM tie-in.	3.3	5.3	3A	
10 3KM PIPELINE		X			X										
11 SITE PREPARATION AND ROAD ACCESS												3.4	5.4	4A	
12 Fencing and gates				X						✓	Station fenced entirely, wellsites fenced entirely.				1
13 Buried disposal tanks						X				✓	Above ground portions of risers usable only.				
14 Landscaping and access road				X		X				✓	Roads and landscaping clearly maintained.				
15 UNDERGROUND STORAGE, WELLS AND COMPLETION (WORK-OVER)											This section has been completed by Mr. Frank Sorensen of Sproule and Associates.	3.5	5.5	5A	
16 Geophysical, geology, mapping & modeling	X	X								✓					
17 B-260 storage monitoring			X							✓					
18 B-261 storage monitoring			X							✓					
19 B-262 storage monitoring			X							✓					
20 B-263 upper aquifer monitoring	X		X							✓					
21 B-264 storage production		X								✓					
22 B-265 storage monitoring			X							✓					
23 B-277 storage production		X								✓					
24 B-278 storage monitoring			X							✓					
25 B-279 storage production		X								✓					



SITE DEPONTE-DU-LAC USEFULNESS CHECK-LIST

(Intragaz-1 Document 6 Appendices p. 4)

Intragaz Social Commandite
Cause Intrafaite
S. R. 3807-2012

ASSET DESCRIPTION	PRIMARY USEFULNESS CRITERIA (1)										APRIL 11, 2012 - SITE VISIT	WITNESSING THE ASSETS	REPORT REFERENCE						
	RESERVOIR					OPERATION							COMMENTS	DESCRIPTION	ASSESSMENT	APPENDIX NUMBER	PHOTOGRAPH NO.		
	INTEGRITY	PERFORMANCE	MONITORING	SAFETY/ ENVIRONMENT	INTEGRITY	DAILY OPERATION	REQUIRED FOR THE PROCESS	CONTROL	MAINTENANCE & REPAIRS										
15 UNDERGROUND STORAGE, WELLS AND COMPLETION (WORK-OVER)																			
26 B-280 storage monitoring			X								✓								
27 B-281 storage production		X									✓								3
28 B-282 storage monitoring							X				✓								
29 B-283 storage production			X								✓								
30 B-284 storage production			X								✓								
31 B-285 storage production			X								✓								
32 B-286 storage production			X								✓								
33 B-287 storage production			X								✓								
34 B-288 storage production			X								✓								
35 B-289 upper aquifer monitoring		X									✓								
36 B-290 upper aquifer monitoring		X									✓								4
37 B-291 storage production			X								✓								
38 B-292 storage monitoring								X			✓								
39 B-293 storage production			X								✓								
40 B-294 water reinjection									X		✓								5
41 B-295 upper aquifer monitoring		X									✓								
42 B-296 storage monitoring								X			✓								
43 B-297 storage monitoring								X			✓								
44 B-298 storage monitoring								X			✓								
45 B-300 storage monitoring								X			✓								
46 B-301 storage monitoring								X			✓								
47 B-302 storage production			X								✓								
48 B-306 storage monitoring								X			✓								6

This section has been completed by Mr. Frank Sorensen of Sproule and Associates.

SITE DE PONTE-DU-LAC USEFULNESS CHECK-LIST

(Intragaz-1, Document 6, Appendices p. 5)

Intragaz, société en commandite
Cause tarifaire 2003 R-3807-2012

ASSET DESCRIPTION	PRIMARY USEFULNESS CRITERIA (1)							WITNESSING THE ASSETS	REPORT REFERENCE								
	RESERVOIR	INTEGRITY	PERFORMANCE	MONITORING	SAFETY/ ENVIRONMENT	INTEGRITY	DAILY OPERATION		REQUIRED FOR THE PROCESS	CONTROL	MAINTENANCE & REPAIRS	APRIL 11, 2012 - SITE VISIT	COMMENTS	DESCRIPTION	ASSESSMENT	APPENDIX NUMBER	PHOTOGRAPH NO.
WELL EQUIPMENT																	
B-264 injection/withdrawal skid								X			✓	Skid complete and mechanical tied-in.	3.6	5.6	6A		
B-277 injection/withdrawal skid								X			✓	Skid complete and mechanical tied-in.					
B-279 injection/withdrawal skid								X			✓	Skid complete and mechanical tied-in.					
B-281 injection/withdrawal skid								X			✓	Skid complete and mechanical tied-in.				9-10	
B-283 injection/withdrawal skid								X			✓	Skid complete and mechanical tied-in.					
B-284 injection/withdrawal skid								X			✓	Skid complete and mechanical tied-in.					
B-285 injection/withdrawal skid								X			✓	Skid complete and mechanical tied-in.					
B-286 injection/withdrawal skid								X			✓	Skid complete and mechanical tied-in.					
B-287 injection/withdrawal skid								X			✓	Skid complete and mechanical tied-in.					
B-288 injection/withdrawal skid								X			✓	Skid complete and mechanical tied-in.					
B-291 injection/withdrawal skid								X			✓	Skid complete and mechanical tied-in.					
B-293 injection/withdrawal skid								X			✓	Skid complete and mechanical tied-in.					
B-302 injection/withdrawal skid								X			✓	Skid complete and mechanical tied-in.					
B-294 water reinjection skid								X			✓	Reinjection pump package complete and tied-in.					
GAS GATHERING SYSTEM													3.7	5.7	7A		
10 inch line south leg # 1								X			✓						
10 inch line south leg # 2								X			✓						
16 inch main line south								X			✓						
8 inch line north								X			✓						
4 inch tie-in line at each well								X			✓	Riser visible at each well location.					

SITE DE PONTIÉ-DU-LAOC USEFULNESS CHECK-LIST

(Integrat 1, Document 6, Appendices p. 5)

Integrat, socie an comandite
cause: affaire 3, R-3807-2012

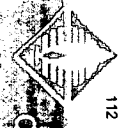
			PRIMARY USEFULNESS CRITERIA (1)							(11)	(12)	REPORT REFERENCE				
ASSET DESCRIPTION	INTEGRITY	PERFORMANCE	MONITORING	SAFETY/ ENVIRONMENT	INTEGRITY	DAILY OPERATION	REQUIRED FOR THE PROCESS	CONTROL	MAINTENANCE & REPAIRS	APRIL 11, 2012 - SITE VISIT	WITNESSING THE ASSETS	COMMENTS	DESCRIPTION	ASSESSMENT	APPENDIX NUMBER	PHOTOGRAPH NO.
WATER REINJECTION																
Pumping station							X			✓	Pump station complete.		3.8	5.8	8A	12
Water injection 4 inch plastic line							X			✓	Riser visible at station.					
Pumping gathering system							X			✓						
MECHANICAL AND STATION PIPING													3.9	5.9	9A	
Compressor station yard piping		X								✓	All piping systems appear to be complete. Much of the piping between building is buried, with only the risers visible.					
Compressor station yard valves				X				X		✓	All valves appear to be complete. Only one buried valve.					
Regulation station									X	✓	Regulator station complete.					13
Fuel gas metering station							X			✓	Meter station complete.					14
BUILDINGS													3.10	5.10	10A	
B-264 well & separator										✓	Building for wellhead and separator skid complete.					
B-277 well & separator										✓	Building for wellhead and separator skid complete.					
B-279 well & separator										✓	Building for wellhead and separator skid complete.					
B-281 well & separator										✓	Building for wellhead and separator skid complete.					22
B-283 well & separator										✓	Building for wellhead and separator skid complete.					
B-284 well & separator										✓	Building for wellhead and separator skid complete.					
B-285 well & separator										✓	Building for wellhead and separator skid complete.					
B-286 well & separator										✓	Building for wellhead and separator skid complete.					
B-287 well & separator										✓	Building for wellhead and separator skid complete.					
B-288 well & separator										✓	Building for wellhead and separator skid complete.					
B-291 well & separator										✓	Building for wellhead and separator skid complete.					

SITE DE POINTÉ-DU-LAC USEFULNESS CHECK-LIST

(Intragez 1, Document 6, Appendices p. 5)

Intragez social en commande
cause tarifaire 3, R-3807-2012

	PRIMARY USEFULNESS CRITERIA (1)							OPERATION	MAINTENANCE & REPAIRS	APRIL 11, 2012 - SITE VISIT	WITNESSING THE ASSETS	REPORT REFERENCE				
	RESERVOIR	INTEGRITY	PERFORMANCE	MONITORING	SAFETY/ ENVIRONMENT	INTEGRITY	DAILY OPERATION					REQUIRED FOR THE PROCESS	CONTROL	DESCRIPTION	ASSESSMENT	APPENDIX NUMBER
79	BUILDINGS															
91					X					✓	Building for wellhead and separator skid complete.	3.10	5.10	10A		
92					X					✓	Building for wellhead and separator skid complete.					
93					X					✓	Building for wellhead and separator skid complete.					
94					X					✓	Pump building complete.					
95					X					✓	Dehydration building complete.					
96					X	X				✓	Compressor building complete.				23	
97					X			X		✓	Compressor building complete. See Section 6.1 of the report.					
98					X	X				✓	Compressor #3 & #4 in same building.					
99					X	X				✓	Compressor #3 & #4 in same building.					
100										✓					24	
101								X		✓	Shelter around piping and valves only.					
102					X					✓						
103					X				X	✓	Office/control Room/workshop complete.				25	
104	ELECTRICAL															
105						X				✓		3.11	5.11	11A		
106						X				✓						
107						X				✓	Station MCC complete.				30	
108						X				✓	Generator and diesel tank complete.				31	
109	COMPRESSORS															
110										✓	Compressor complete, though not operating during site visit.	3.12	5.12	12A	36	
111					X					✓	Compressor complete, though not operating during site visit.				37	
112					X					✓	Compressor complete, though not operating during site visit.				38	



SITE DEPOSIT - D-U-LAC USEFULNESS CHECK-LIST

(Intragaz-1 Document 6, Appendices p. 6)

Intragaz, société
Cause tarifaire 201-33-93807-2012
Commandite

	PRIMARY USEFULNESS CRITERIA (1)										WITNESSING THE ASSETS (12)	REPORT REFERENCE (13) - (16)				
	RESERVOIR (2) - (5)					OPERATION (6) - (10)						APRIL 11, 2012 - SITE VISIT (11)	COMMENTS	DESCRIPTION (13)	ASSESSMENT (14)	APPENDIX NUMBER (15)
125	ELECTRONICS														3.16	5.16
135	B-286 RTU Control panel				X				X		✓	Mounted on exterior of wellsite building.				
136	B-287 RTU Control panel				X				X		✓	Mounted on exterior of wellsite building.				
137	B-288 RTU Control panel				X				X		✓	Mounted on exterior of wellsite building.				
138	B-291 RTU Control panel				X				X		✓	Mounted on exterior of wellsite building.				
139	B-293 RTU Control panel				X				X		✓	Mounted on exterior of wellsite building.				
140	B-302 RTU Control panel				X				X		✓	Mounted on exterior of wellsite building.				
141	Water pumping station control panel				X				X		✓	Mounted on exterior of pump building.				
142	TOOLS									X	✓	Maintenance tools visible in workshop.	3.17	5.17	17A	56
143	OPERATION COMPUTERS				X				X		✓	Computers tied to Station Control system.	3.18	5.18	18A	58
144	FURNITURE								X		✓	General office furnishings as well as control room furnishings.	3.19	5.19		
145	VEHICLES				X				X		✓	Two pick up trucks witnessed.	3.20	5.20	19A	60
146	SPARE PARTS								X		✓	Spare parts noted in compressor building, in C-2 building and in workshop. See Section 6.1 of the report.	3.21	5.21	20A	62



CARACTÈRE UTILE DES ACTIFS

(Intragaz-1, Document 1, p. 9)

Intragaz, société
 Commandite
 Caisses-filiaire 2015, n. 3807-2012

ACTIF	COUT	AMORTISSEMENT CUMULÉ	VALEUR COMPTABLE
Conduite de 270 mètres incluant raccordement électrique ²	72 680 \$	24 984 \$	47 696 \$
Filtre F-100 ³	50 133 \$	17 233 \$	32 900 \$
Pompe à méthanol avec réservoir ⁴	9 414 \$	3 236 \$	6 178 \$
TOTAL	132 227 \$	45 453 \$	86 774 \$

² Voir Intragaz-1, Document 6, page 37, section 6.2 et page 38, section 6.4.

³ Voir Intragaz-1, Document 6, page 39, section 6.5.

⁴ Voir Intragaz-1, Document 6, page 38, section 6.3.



STRUCTURE DE CAPITAL

(Intragaz-1, Document 2, p. 41)

Intragaz Société
Cause tarifaire 2015, n° 3807-2012
mandate

ANNEXE 3.2.1

Détermination de la dette moyenne Pour la période de 2013 à 2022 Sites combinés (000 \$)

(1) Description	(2) 2013	(3) 2014	(4) 2015	(5) 2016	(6) 2017	(7) 2018	(8) 2019	(9) 2020	(10) 2021	(11) 2022
5 Dette à long terme au début	75 000,0	69 000,0	63 000,0	57 000,0	51 000,0	45 000,0	39 000,0	33 000,0	27 000,0	21 000,0
3 Remboursement annuel	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0
7 Dette à long terme à la fin	69 000,0	63 000,0	57 000,0	51 000,0	45 000,0	39 000,0	33 000,0	27 000,0	21 000,0	15 000,0 ²
3 Dette moyenne annuelle ¹	72 000,0	66 000,0	60 000,0	54 000,0	48 000,0	42 000,0	36 000,0	30 000,0	24 000,0	18 000,0
3 Dette moyenne sur 10 ans	45 000,0									
0 Base de tarification moyenne annuelle	108 570,6	105 102,6	101 651,7	98 188,1	94 710,5	91 224,8	87 736,9	84 273,9	80 892,4	77 657,0
1 Base de tarification moyenne 10 ans	93 000,8									
2 Ratio moyen dette sur base de tarification ³	<u>48,4 %</u>									
3 Ratio utilisé pour la structure de capital	<u>50,0 %</u>									

⁽¹⁾ (Solde du début de l'année n + solde du début de l'année n+1)/2

⁽²⁾ Solde à la fin garanti par le gaz coussin.

⁽³⁾ (Ligne 9, colonne 2 / ligne 11, colonne 2)

FINANCEMENT

(Intragaz-1, Document 4, pp. 2-3)

Intragaz, société
causée arbitraire 2016, n° 33807/2016
Commandite

- 1. Banques canadiennes
 - CIBC
 - Banque Nationale
 - Banque Laurentienne
- 2. Caisses de retraite
 - Caisse de dépôt et placement du Québec
- 3. Compagnies d'assurance vie canadiennes
 - Industrielle Alliance
 - Desjardins Sécurité Financière
 - Financière Sun Life
 - Financière Manuvie
- 4. Banques européennes
 - Nord/LB (Norddeutsche Landesbank)
 - Société Générale
 - Dexia Crédit Local
 - BNP Paribas
- 5. Banques japonaises
 - Mizuho Corporate Bank
 - Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ
 - Sumitomo Mitsui Banking Corporation

Cosime a sondé quinze institutions financières

- Neuf ont répondu par écrit
- Deux ont répondu verbalement
- Quatre n'étaient pas intéressées



R-3807-2012 vs R-3753-2011

Intragaz, société
 Cause tarifaire 2013
 R-3807-2012
 mandante

PARMIERES	R-3807-2012	R-3753-2011
Horizon	10 ans : du 1 ^{er} mai 2013 au 30 avril 2023	15 ans avec mécanisme de renouvellement
Allègement réglementaire	Aucun compte d'écart, facteurs exogènes, révision annuelle ou périodique, etc.	<ul style="list-style-type: none"> • Fixation annuelle des tarifs selon une approche de revenu plafond • Mise à niveau aux 5 ans • Comptes d'écart pour coûts réglementaires, coût du capital et dépenses d'entretien et réparations • Facteurs exogènes pour coût du capital, taux d'imposition et changements au niveau des normes et standards
Risques et incitatifs durant l'application du tarif	Plus élevés que dans la cause 2011 (R-3753-2011)	Moins élevés que dans la cause 2013 (R-3807-2012)
Information qui sera fournie à la Régie durant l'horizon mai 2013 à avril 2023	<ul style="list-style-type: none"> • Rapport financier annuel • Demande d'autorisation préalable pour investissements excédant 2,5 M\$ 	<ul style="list-style-type: none"> • Rapport annuel incluant traitement des comptes d'écart, écarts de rendement • IBID



R-3807-2012 vs R-3753-2011

PARAMÈTRES	R-3807-2012	R-3753-2011
Dépenses d'exploitation	<ul style="list-style-type: none"> Inclusion de la dépense de transport de gaz Indexation annuelle Identification et explication des dépenses ponctuelles 	<ul style="list-style-type: none"> Dépenses de transport de gaz assumée par Gaz Métro IBID Non. Compte d'écart pour les dépenses d'entretien et réparations
Amortissement	<ul style="list-style-type: none"> Modification des durées de vie selon le rapport de Gannett Fleming Tient compte d'investissements annuels moyens de 506 500 \$ Amortissement des frais reliés à la cause 2013-2022 et des frais reliés à la dette sur 10 ans 	<ul style="list-style-type: none"> 1 M\$ basé sur des projections 5 ans (et validé par les ajouts 2006-2010) Frais reliés à la dette seulement
Base de tarification	<ul style="list-style-type: none"> Validation utilité des actifs par experts indépendants et retrait des actifs considérés non utiles Ajouts annuels moyens de 506 500 \$ Inclusion des frais reliés à la cause tarifaire, frais d'émission de la dette et du compte de réserve de la dette 	<ul style="list-style-type: none"> Par recours à un expert 1 M\$ basé sur des projections 5 ans (et validé par les ajouts 2006-2010) Inclusion des frais reliés à la dette

R-3807-2012 vs R-3753-2011

PARAMETRES	R-3807-2012	R-3753-2011
Structure de capital présumée	50-50 selon le sondage effectué auprès d'institutions financières par Cosime et validé par le Dr Gaske de Concentric	54 % dette – 46 % équité (considéré atteignable à cause d'un contrat de 15 ans)
Taux de rendement sur avoir propre	11,75 % basé sur la recommandation du Dr Gaske de Concentric	Approche simplifiée (pas d'expert) : basée sur le taux de rendement de Gaz Métro, assortie d'un compte d'écart et d'un facteur exogène
Coût de la dette	<ul style="list-style-type: none"> • Basé sur le sondage Cosime • Taux d'intérêt : 5,75 % • Frais initiaux : 2 M\$ • Compte de réserve : 4,3 M\$ en moyenne • À mettre à jour après le refinancement 	<ul style="list-style-type: none"> • Projections Intragaz • 5,45 % • 1,6 M\$ • N/A • Mise à jour lors de la fixation annuelle des tarifs



PRUDENCE

La prudence d'un investisseur doit être considérée à la lumière des faits connus au moment où l'investissement a eu lieu

— Le test de prudence exige que l'on tienne compte de l'ensemble du contexte

• Il est alors important de rappeler le contexte dans lequel le stockage s'est développé au Québec :

— Le stockage au Québec ne s'est pas développé en vase clos

- Le client le voulait... et le veut toujours!
- Le gouvernement l'appuyait (SOQUIP, politique énergétique, etc.)
- La Régie avait déterminé que le développement du stockage était dans l'intérêt public et avait autorisé des conditions favorisant son développement
- Les investisseurs ont assumé seuls le risque de développement



PRUDENCE

- Contexte (suite)
 - Le développement du stockage constituait une première au Québec
 - La Régie avait reconnu les risques élevés de développement
 - L'exploitation du sous-sol recèle une part importante d'inconnus et de risques
 - La géologie complètement différente de Saint-Flavien faisait en sorte que les risques étaient toujours élevés malgré l'expérience de Pointe-du-Lac
 - Intragaz avait un incitatif de n'investir que ce qu'elle devait : chaque dollar épargné venait augmenter son rendement
 - Il y a une corrélation étroite entre les investissements et la croissance du volume utile



PRUDENCE

• Contexte (suite 2)

- L'étude de l'utilité des actifs vient confirmer qu'il n'y a pas eu d'abus ou de gaspillage et que les investissements ont été effectués avec soin
- Des décisions d'investissement se prennent à la fois sur des données quantitatives et qualitatives
- Intragaz a toujours agi de bonne foi
- Le développement du stockage au Québec :
 - Était une première et dans ce sens était innovateur
 - Comportait des risques de développement importants
 - Était (et est toujours) dans l'intérêt public



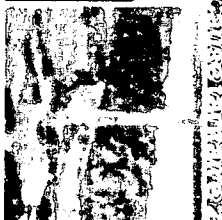
CONCLUSION

- Notre demande vise la fixation de tarifs justes et raisonnables selon la loi et les principes réglementaires établis
- Notre demande se traduit en une baisse de tarifs de 9,5 % en 2013 et de 34,49 % en 2022 (en dollars constants)
- Nous avons bonifié notre preuve à la suite de la décision D-2011-140 afin que la Régie puisse se prononcer sur le caractère raisonnable du coût de service d'Intragaz
- Notre demande est plus alléguée et transfère plus de risques aux investisseurs par rapport à la demande 2011





INTRAGRAZ



INTRAGRAZ SOCIETÀ
GRUPPO IRI/ENI/ENEL

INTRA
GRUPPO IRI/ENI/ENEL

MERCI!