

ADDITIONS À LA BASE DE TARIFICATION
PRÉVISION 4/8 - 2018, CAUSES TARIFAIRES 2018 et 2018-2019
(000 \$)

No de ligne	BUDGET CAUSE 2018			PRÉVISION 4/8 2018			BUDGET CAUSE 2018-2019			
	TOTAL BUDGET CAUSE 2018	PROJETS INFÉRIEURS À 1,5 M\$	PROJETS SUPÉRIEURS À 1,5 M\$	TOTAL PRÉVISION 4/8 2018	PROJETS INFÉRIEURS À 1,5 M\$	PROJETS SUPÉRIEURS À 1,5 M\$	TOTAL BUDGET CAUSE 2018- 2019	PROJETS INFÉRIEURS À 1,5 M\$	PROJETS SUPÉRIEURS À 1,5 M\$	
1	FRAIS REPORTES									
2	ACTIFS INTANGIBLES - DÉVELOPPEMENTS INFORMATIQUES	7 675	7 675	0	14 091	13 434	658	13 884	12 030	1 854
3	PROGRAMMES COMMERCIAUX PRC	10 811	10 448	363	10 172	9 739	433	8 879	8 447	432
4	PPRC	3 690	3 690	0	4 719	4 719	0	4 719	4 719	0
5	TOTAL DES PROGRAMMES COMMERCIAUX	14 501	14 137	363	14 891	14 458	433	13 598	13 166	432
6	TOTAL DES FRAIS REPORTES	22 176	21 812	363	28 983	27 892	1 091	27 482	25 196	2 286
7	IMMOBILISATIONS									
8	DÉVELOPPEMENT DU RÉSEAU	50 587	50 131	456	56 134	53 550	2 584	54 855	54 190	665
9	AMÉLIORATION DU RÉSEAU	61 605	60 419	1 186	65 341	60 880	4 461	56 449	56 449	0
10	TRANSMISSION - RÉSEAU	11 763	2 316	9 447	13 507	3 552	9 955	3 341	3 341	0
11	ENTREPOSAGE DU GAZ	2 405	2 405	0	2 700	2 700	0	2 970	2 970	0
12	INSTALLATIONS GÉNÉRALES	22 868	22 868	0	23 731	23 731	0	22 910	22 910	0
13	FRAIS GÉNÉRAUX CAPITALISÉS	14 789	14 338	451	16 620	15 951	669	17 342	17 283	59
14	AUTRES	1 076	1 076	0	1 151	1 151	0	1 116	1 116	0
13	CONTRIBUTIONS									
14	SUBVENTIONS GOUVERNEMENTALES	(45)	0	(45)	(481)	0	(481)	0	0	0
15	TOTAL DES IMMOBILISATIONS	165 048	153 553	11 495	178 702	161 515	17 187	158 983	158 259	724
16	INTÉGRATION DES PROJETS HORS BASE									
17	AU SOLDE D'OUVERTURE DE LA CAUSE TARIFAIRE									
18	IMMOBILISATIONS	7 747	0	7 747	8 952	0	8 952			
19	ACTIFS INTANGIBLES - DÉVELOPPEMENTS INFORMATIQUES	0	0	0	0	0	0			
20	TOTAL DES ADDITIONS A LA BASE DE TARIFICATION	194 971	175 365	19 605	216 636	189 407	27 230	198 275	183 455	14 820

Note : L'utilisation d'arrondis peut occasionner des écarts au niveau des montants totaux.

ADDITIONS À LA BASE DE TARIFICATION
PRÉVISION 4/8 - 2018, CAUSES TARIFAIRES 2018 et 2018-2019
(000 \$)

No de ligne		BUDGET	PRÉVISION	BUDGET	ÉCARTS
	ÉCARTS	CAUSE 2018	4/8 2018	CAUSE 2018-2019	
1	FRAIS REPORTÉS				
2	Actifs Intangibles - Développements informatiques	(1) 6 417	7 675	14 091	13 884 (208)
3	Programmes commerciaux - PRC	(638)	10 811	10 172	8 879 (1 293) (3)
4	Programmes commerciaux - PRRC	(2) 1 029	3 690	4 719	4 719 0
5	Total Programmes commerciaux	390	14 501	14 891	13 598 (1 293)
6	TOTAL DES FRAIS REPORTÉS	6 807	22 176	28 983	27 482 (1 501)
7	IMMOBILISATIONS				
8	DÉVELOPPEMENT DU RÉSEAU	(4) 4 109	51 783	55 892	53 875 (2 017) (5)
9	(voir le détail à GM-L, Document 3, p. 11)				
10	Contributions clients - autres	(6) 1 453	(1 207)	246	(254) (500)
11	Contributions clients - 300 \$	(20)	(1 163)	(1 183)	(1 144) 39
12	Renforcement du réseau de distribution	5	1 174	1 179	2 378 1 199 (7)
13	Total Développement du réseau	5 547	50 587	56 134	54 855 (1 279)
14	AMÉLIORATION DU RÉSEAU				
15	Branchements d'immeubles	190	9 496	9 686	8 807 (879)
16	Protection cathodique	(123)	4 328	4 205	4 230 25
17	Mesurage	93	12 345	12 438	12 577 139
18	Régulateur de pression	322	1 881	2 203	1 572 (631)
19	Postes de livraison	(8) 1 928	6 364	8 292	6 144 (2 148) (9)
20	Conduites principales	(10) 1 292	27 191	28 483	23 119 (5 364) (11)
21	Biogaz	34	0	34	0 (34)
22	Total Amélioration du réseau	3 736	61 605	65 341	56 449 (8 892)
23	TRANSMISSION - RÉSEAU				
24	Raccordement et Régularisation	(12) 1 235	2 317	3 552	3 341 (211)
25	Renforcement du réseau de transmission	509	9 446	9 955	0 (9 955) (13)
26	Total Transmission - Réseau	1 744	11 763	13 507	3 341 (10 166)
27	ENTREPOSAGE DU GAZ				
28	Usine de liquéfaction	295	2 405	2 700	2 970 270
29	Total Entreposage du gaz	295	2 405	2 700	2 970 270
30	INSTALLATIONS GÉNÉRALES				
31	Structures et améliorations	6	5 420	5 426	5 070 (356)
32	Mobiliers et équipements de bureau	379	2 055	2 434	2 350 (84)
33	Équipements de transport	(480)	7 960	7 480	7 626 146
34	Machinerie lourde	290	90	380	370 (10)
35	Outils et équipements de travail	(14) 1 324	2 690	4 014	3 016 (998) (15)
36	Équipements informatiques	(656)	4 653	3 997	4 478 481
37	Total Installations générales	863	22 868	23 731	22 910 (821)
38	FRAIS GÉNÉRAUX CAPITALISÉS	(16) 1 831	14 789	16 620	17 342 722
39	INVENTAIRE GAZ COUSSIN	0	0	0	0 0
40	RÉINTÉGRATION AMORTISSEMENT DE VÉHICULES	75	1 076	1 151	1 116 (35)
41	CONTRIBUTIONS				
42	Subventions gouvernementales	(436)	(45)	(481)	0 481
43	TOTAL DES IMMOBILISATIONS	13 654	165 048	178 702	158 983 (*) (19 719)
44	INTÉGRATION DES PROJETS MAJEURS HORS BASE À LA BASE DE TARIFICATION DANS LE SOLDE D'OUVERTURE DE LA CAUSE TARIFAIRE (note 17)				
45	Extension de réseau région d'Asbestos	1 085	(42)	1 043	
46	Acquisition de conduites de Pétromont et leur raccordement au réseau de Gaz Métro	120	7 789	7 909	
47	Extension de réseau à Drummondville (secteur Saint-Nicéphore)	0			
48	Aménagement du site extérieur de formation de l'École de technologie gazière de Boucherville	0			
49	Mise en place d'une solution informatique pour la gestion de la relation avec la clientèle (CRM)	0			
50	TOTAL INTÉGRATION DES PROJETS MAJEURS HORS BASE À LA BASE DE TARIFICATION DANS LE SOLDE D'OUVERTURE DE LA CAUSE TARIFAIRE	1 205	7 747	8 952	11 810 2 858
51	TOTAL DES ADDITIONS À LA BASE DE TARIFICATION	21 665	194 971	216 636	198 274 (18 362)

(*) GM-L, Document 6, page 2 (additions & transferts à la valeur historique + coûts d'abandon comptabilisés à l'encontre de l'amortissement cumulé).

Note : L'utilisation d'arrondis peut occasionner des écarts au niveau des montants totaux.

**ADDITIONS À LA BASE DE TARIFICATION PRÉVISION 4/8 – 2018
CAUSES TARIFAIRES 2017-2018 ET 2018-2019**

1 1. Énergir, s.e.c. (« Énergir ») avait l'habitude de présenter les actifs intangibles –
2 développements informatiques détaillés selon les rubriques suivantes : *i.* Améliorations –
3 processus d'affaires et technologie de bureau et *ii.* Technologie mobile. Les systèmes et
4 processus relatifs aux projets de développements informatiques ayant évolué, Énergir
5 propose une nouvelle façon de présenter les actifs intangibles. Voir GM-L, Document 3,
6 page 10.

7 La hausse des additions prévues au 4/8-2018 est de 6,4 M\$ par rapport à ce qui avait été
8 projeté à la Cause tarifaire 2018. La hausse est principalement expliquée par l'avènement de
9 nouveaux projets de transformation permettant à Énergir d'améliorer et de développer ses
10 outils technologiques ayant pour effet l'augmentation de 4,1 M\$ à la prévision 4/8-2018 des
11 investissements du portefeuille de projets en développement informatique. Cette hausse
12 entre la prévision 4/8-2018 et la Cause tarifaire 2018 se combine à des additions supérieures
13 de 1,6 M\$ pour les investissements Evergreen – lesquels visent à assurer le maintien du parc
14 informatique par l'achat et la mise à niveau des logiciels. [REDACTED]

15 [REDACTED]
16 [REDACTED]

17 2. La hausse de 1,0 M\$ des investissements en programmes commerciaux – PRRC entre la
18 prévision 4/8-2018 et la Cause tarifaire 2018 s'explique principalement par la mise en place,
19 à la fin de l'année financière 2015-2016, d'un nouveau programme de remplacement
20 d'appareils, lequel n'avait pas été considéré dans l'établissement de la Cause tarifaire 2018.

- 1 **3.** La baisse de 1,3 M\$ des investissements en programmes commerciaux – PRC entre la
2 prévision 4/8-2018 et la Cause tarifaire 2018-2019 se justifie par une enveloppe de PRC totale
3 moins élevée corrélée avec la diminution des volumes moyens signés entre la Cause tarifaire
4 2018-2019 et la prévision 4/8-2018. En effet, les prévisions de croissance du PIB pour
5 2018-2019 sont inférieures à celles attendues pour 2017-2018, ce qui indique que le nombre
6 de ventes sera moins élevé en 2018-2019 par rapport à 2017-2018.
- 7 **4.** La hausse de 4,1 M\$ des investissements en développement du réseau entre la prévision
8 4/8-2018 et la Cause tarifaire 2018 s'explique principalement par une hausse des
9 investissements de 0,7 M\$ pour les projets de 1,5 M\$ et plus et par une hausse des
10 investissements de 3,4 M\$ pour les projets inférieurs à 1,5 M\$. La hausse de 3,4 M\$
11 s'explique principalement par un nombre de branchements supérieurs dans les marchés
12 affaires et résidentiels.
- 13 **5.** La baisse des investissements de 2 M\$ entre la Cause tarifaire 2018-2019 et la prévision
14 4/8-2018 s'explique principalement par la baisse de 0,5 M\$ des projets de 1,5 M\$ et plus et
15 par une baisse des investissements de 1,4 M\$ pour les projets inférieurs à 1,5 M\$. La baisse
16 de 1,4 M\$ s'explique essentiellement par la composition de type d'installations qui est
17 différent et en raison d'un nombre de kilomètres de conduite prévue à la Cause tarifaire
18 2018-2019 inférieur à la prévision 4/8-2018.
- 19 **6.** La baisse des contributions clients – autres de 1,4 M\$ entre la Cause tarifaire 2018 et la
20 prévision 4/8-2018 s'explique par le remboursement partiel de la contribution du projet
21 Beauharnois. Ce remboursement n'était pas prévu à la Cause tarifaire 2018, mais a été prévu
22 à la prévision 4/8-2018.
- 23 **7.** La hausse de 1,2 M\$ du budget entre la Cause tarifaire 2018-2019 et la prévision 4/8-2018
24 s'explique par une actualisation des besoins en renforcement du réseau.
- 25 **8.** La hausse des investissements de 1,9 M\$ dans les postes de livraison entre la prévision
26 4/8-2018 et la Cause tarifaire 2018 s'explique par une hausse des investissements en
27 amélioration des actifs sur les postes de livraison pour les projets inférieurs à 1,5 M\$.

- 1 **9.** La baisse des investissements de 2,1 M\$ dans les postes de livraison entre la Cause tarifaire
2 2018-2019 et la prévision 4/8-2018 s'explique principalement par une baisse des
3 investissements dans les catégories de gestion des actifs risques et amélioration des actifs.
- 4 **10.** La hausse des investissements de 1,3 M\$ entre la prévision 4/8-2018 et la Cause tarifaire
5 2018 s'explique principalement par une augmentation des investissements pour les projets
6 de 1,5 M\$ et plus compensée par une baisse des projets de coordination de repavage avec
7 les municipalités. La pièce « Planification pluriannuelle des investissements » (GM-K,
8 Document 1, page 9, note 5) décrit plus en détail la nature des travaux pour ce type de projets.
- 9 **11.** La baisse des investissements de 5,4 M\$ en conduites principales entre la Cause tarifaire
10 2018-2019 et la prévision 4/8-2018, s'explique par la fin du projet d'investissement visant
11 l'extension du réseau de distribution dans la municipalité de La Corne (D-2012-056, dossier
12 R-3785-2012) pour 4,5 M\$ et d'une baisse des investissements en amélioration des actifs en
13 conduites suspendues et submergées.
- 14 **12.** La hausse de 1,2 M\$ entre la prévision 4/8-2018 et la Cause tarifaire 2018 dans la catégorie
15 Raccordement et Régularisation s'explique par la hausse des investissements d'amélioration
16 des actifs pour les conduites de la catégorie transmission.
- 17 **13.** La baisse de 10 M\$ entre la Cause tarifaire 2018-2019 et la prévision 4/8-2018 s'explique par
18 la fin du projet d'investissement visant l'amélioration et le renforcement du réseau de
19 transmission du Saguenay (D-2015-118, dossier R-3919-2015).
- 20 **14.** La hausse de 1,3 M\$ pour les investissements en Outillages et équipements de travail entre
21 la prévision 4/8-2018 et la Cause tarifaire 2018 s'explique principalement par des
22 investissements ponctuels additionnels pour 1,0 M\$.
- 23 **15.** La baisse de 1,0 M\$ des investissements en Outillages et équipements de travail entre la
24 Cause tarifaire 2018-2019 et la prévision 4/8-2018, s'explique par des investissements
25 ponctuels lors de la prévision 4/8-2018.
- 26 **16.** La hausse des frais généraux capitalisés lors de la prévision 4/8-2018 versus la Cause
27 tarifaire 2018 s'explique par la répartition des frais généraux imputés aux projets majeurs hors
28 base. Ainsi, une plus petite portion de l'enveloppe de frais généraux capitalisés a été attribuée

1 à des projets majeurs hors base ce qui a fait augmenter la portion attribuée aux projets
2 intégrés à la base de tarification.

3 **17. Intégration des projets majeurs hors base à la base de tarification dans le solde**
4 **d'ouverture de la cause tarifaire.**

5 Les investissements des années antérieures, intégrés à la base de tarification en début
6 d'année, à la suite de l'approbation du projet par la Régie de l'énergie (« Régie »), sont aussi
7 présentés à titre informatif.

8 **18. Article 5 du Règlement sur les conditions et les cas requérant une autorisation de la**
9 **Régie de l'énergie (article 73 de la Loi sur la Régie de l'énergie)**

10 Afin de satisfaire à la réglementation applicable, les demandes d'autorisation pour les
11 investissements, dont les coûts sont inférieurs au seuil de 1,5 M\$, doivent être faites par
12 catégorie d'investissements et doivent comporter les informations suivantes :

- 13 • la description synthétique des investissements et de leurs objectifs;
- 14 • les coûts associés à chaque catégorie d'investissements;
- 15 • la justification des investissements en relation avec les objectifs;
- 16 • l'impact sur les tarifs; et
- 17 • l'impact sur la fiabilité du service de distribution de gaz naturel.

18 Les pages 1 et 2 du présent document présentent les investissements qui sont prévus au cours
19 de l'année tarifaire 2018-2019.

20 Ces investissements sont présentés sous deux rubriques générales ventilées entre les projets
21 inférieurs à 1,5 M\$ et de 1,5 M\$ et plus, à savoir les frais reportés pour un total de 27,5 M\$ et
22 les immobilisations pour un total de 159,0 M\$.

23 Les frais reportés comportent deux grandes catégories, à savoir les actifs intangibles pour un
24 total de 13,9 M\$ et les programmes commerciaux pour un total de 13,6 M\$.

25 Pour ce qui est des programmes commerciaux, ces investissements correspondent aux
26 sommes versées en vertu des programmes de rabais à la consommation (PRC) et de
27 rétention par voie de rabais à la consommation (PRRC).

1 Les immobilisations sont ventilées de la manière suivante :

2 • **Développement du réseau (54,9 M\$)**

3 Les investissements prévus sous cette rubrique sont nécessaires pour assurer le
4 raccordement de la nouvelle clientèle. La page 11 de ce document présente ces
5 investissements selon qu'ils proviennent d'extensions de réseau de 1,5 M\$ et plus, ou de
6 projets de raccordement sur et hors réseau inférieurs à 1,5 M\$. Les investissements en
7 renforcement du réseau de distribution visent quant à eux à accroître la capacité et la
8 flexibilité d'opération du réseau de distribution.

9 Les projets de développement du réseau sont réalisés en fonction de leur rentabilité. La
10 rentabilité projetée des nouveaux investissements est présentée dans chacun des
11 dossiers tarifaires à la pièce présentant la rentabilité du plan de développement 2018-
12 2019 (GM-I, Document 2).

13 • **Amélioration du réseau (56,4 M\$)**

14 Il s'agit d'investissements nécessaires afin d'assurer la fiabilité du service de distribution
15 du gaz naturel et la sécurité du réseau. Ces rubriques présentées aux pages 1 et 2 sont
16 constituées des projets identifiés dans le cadre du programme de gestion des actifs
17 (GM- K, Document 1). Ces projets touchent les rubriques suivantes :

18 Les branchements d'immeubles sont remplacés lorsqu'il y a modification d'une conduite
19 principale ou dans le cas de fuite. Certaines modifications peuvent aussi être requises sur
20 les branchements, sur les régulateurs et sur les joints mécaniques.

21 Le programme annuel de protection cathodique consiste au remplacement ou à
22 l'installation d'anodes sacrificielles et de redresseurs de courant dans le but de maintenir
23 une différence de potentiel électrique entre la conduite et le sol environnant afin de
24 préserver la conduite.

25 Les sommes investies au niveau du mesurage sont principalement pour le remplacement
26 des compteurs neufs ou recyclés pour lesquels un sceau de non-conformité a été apposé
27 à la suite de leur inspection.

28 Les investissements au niveau des régulateurs de pression sont effectués chaque année
29 pour la construction ou la rénovation de postes de détente et pré-détente, de postes de

1 mesurage, de postes de vannes et pour le revêtement de ces postes et de leur tuyauterie
2 dans le but d'en prolonger la vie utile.

3 Au niveau des postes de livraison, des améliorations sont apportées chaque année, telles
4 que le remplacement d'échangeurs de chaleur, l'installation d'éclairage, d'abris, de
5 réservoirs et de systèmes d'odorant.

6 Des investissements sont requis annuellement au niveau des conduites principales afin
7 d'effectuer des remplacements de conduites; par exemple, le remplacement de conduites
8 corrodées, de conduites en acier recouvertes de braies de houille et de conduites en
9 aluminium et aussi, le remplacement de vannes de sectionnement.

10 • **Transmission réseau (3,3 M\$)**

11 Les investissements en renforcement du réseau de transmission visent à accroître la
12 capacité et la flexibilité d'opération du réseau de transmission.

13 • **Entreposage du gaz (3,0 M\$)**

14 Investissements nécessaires afin d'effectuer des mises à niveau aux normes de
15 l'*Association canadienne de normalisation* (ex. Code Z-276) ou de toutes autres instances
16 normatives ou législatives, d'assurer la fiabilité et la sécurité entourant l'usine de
17 liquéfaction et d'en améliorer les procédés et les infrastructures.

18 • **Installations générales (22,9 M\$)**

19 Investissements nécessaires afin d'assurer l'entretien et l'amélioration des installations
20 générales. Voici quelques explications sur chacune des rubriques présentées à la page 2 :

- 21 – Les investissements au niveau des structures et améliorations se composent de
22 projets de modernisation des infrastructures comme l'aménagement des bureaux
23 d'affaires, les améliorations locatives, s'il y a lieu, et le réaménagement du siège
24 social.
- 25 – Des sommes sont aussi allouées pour les mobiliers et les équipements de bureau
26 dans le but de remplacer le mobilier désuet, d'aménager les nouveaux bureaux
27 d'affaires ou de nouveaux espaces de travail.
- 28 – Les investissements au niveau des équipements de transport et la machinerie
29 lourde sont requis annuellement afin de moderniser la flotte et de maintenir l'âge

1 moyen à un niveau acceptable en regard des dépenses en entretien et réparation,
2 mais aussi pour faire face à de nouveaux besoins.

3 – Chaque année, des investissements sont nécessaires au niveau de l'outillage et
4 des équipements de travail dans le but de maintenir, de moderniser les
5 équipements essentiels au bon déroulement des opérations et aussi de remplir de
6 nouveaux besoins.

7 – Les équipements informatiques sont constitués de montants investis dans la
8 téléphonie, les divers équipements de télécommunication, le remplacement
9 d'équipement et la mise à niveau du matériel et des serveurs.

10 • **Frais généraux capitalisés (17,3 M\$)**

11 Investissements correspondant aux frais généraux encourus pour la réalisation des
12 investissements ci-dessus mentionnés.

13 • **Inventaire gaz coussin (0 M\$)**

14 En fonction du coût du gaz naturel, un ajustement de la valeur de l'inventaire de gaz
15 coussin est parfois nécessaire à l'exploitation du site d'entreposage de Pointe-du-Lac.

16 • **Réintégration amortissement des véhicules (1,1 M\$)**

17 Capitalisation de l'amortissement relatif aux catégories de matériel roulant utilisé pour la
18 réalisation des travaux. Ce traitement de réintégration d'amortissement a été autorisé par
19 la Régie selon l'ordonnance GC-1, page 5.

20 **19.** L'ensemble de ces investissements est nécessaire afin d'assurer la fiabilité du service de
21 distribution et la sécurité du réseau.

Énergir demande à la Régie d'autoriser les projets d'acquisition ou de construction d'immeubles ou d'actifs de moins de 1,5 M\$ destinés à la distribution de gaz naturel pour lesquels une autorisation est requise en vertu de l'article 73 de la Loi et de son règlement d'application.

Énergir demande à la Régie d'approuver les additions à la base de tarification relatives à des projets d'investissement inférieurs à 1,5 M\$.

DÉTAIL DES ADDITIONS À LA BASE DE TARIFICATION
ACTIFS INTANGIBLES - DÉVELOPPEMENTS INFORMATIQUES
PRÉVISION 4/8 - 2018, CAUSES TARIFAIRES 2018 et 2018-2019
(000 \$)

No de ligne	<u>ÉCARTS</u>	BUDGET <u>CAUSE 2018</u> (4)	PRÉVISION <u>4/8 2018</u>	BUDGET <u>CAUSE 2018-2019</u>	<u>ÉCARTS</u>
1	4 140	4 743	8 883	7 980	903
2	1 619	2 932	4 551	4 050	501
3					
4					
5	(2) <u>6 417</u>	<u>7 675</u>	<u>14 091</u>	<u>13 884</u>	<u>(208)</u>

(1) Maintien du parc informatique par l'achat et la mise à niveau des logiciels.

(2) Se référer au commentaire 1 de GM-L, Document 3, p. 3.

(4) La présentation des additions à la base de tarification relatives aux actifs intangibles de la Cause tarifaire 2018 a été modifiée pour s'arrimer à une nouvelle catégorisation, laquelle est plus représentative de l'évolution des systèmes et processus relatifs aux projets de développements informatiques d'Énergir.

Note : L'utilisation d'arrondis peut occasionner des écarts au niveau des montants totaux.

DÉTAIL DES ADDITIONS À LA BASE DE TARIFICATION
DÉVELOPPEMENT DU RÉSEAU
PRÉVISION 4/8 - 2018, CAUSES TARIFAIRES 2018 et 2018-2019
(000 \$)

No de ligne		BUDGET	PRÉVISION	BUDGET
		Cause 2018	4/8 2018	CAUSE 2018-2019
1	<u>DÉVELOPPEMENT DU RÉSEAU</u>			
2	Projets d'extension supérieurs à 1,5 M\$ soumis à la Régie			
3	Projet d'extension de réseau - Côte de Terrebonne (incluant contributions clients)	156	140	112
4	Projet d'extension de réseau - Région de Bellechasse	234	468	217
5	Beauharnois	0	1 842	0
6	Biométhane St-Hyacinthe	0	68	0
7	Ville d'Asbestos	66	65	50
8	Québec Lithium			286
9		456	2 582	665
10	Projets de raccordement inférieur à 1,5 M\$			
11	Sur réseau	24 165	24 580	24 280
12	Hors réseau	24 791	27 792	27 533
13	Renforcement du réseau de distribution	1 174	1 179	2 378
		50 131	53 551	54 190
14	<u>Total développement du réseau</u>	50 587	56 134	54 856