

**CONCILIATION DES ADDITIONS À LA BASE DE TARIFICATION AVEC LES PLANS DE DÉVELOPPEMENT**

(000 \$)

Ligne

| 1 | Additions en immobilisations à la base de tarification de la Cause tarifaire 2020-2021<br>(Énergir-L Document 2, p. 13, l. 20 - l.18) | Répartition des investissements selon les différents plans de développement et années de réalisation des travaux |   |   |        |
|---|---|--|---|---|--------|
| 2 |   | Plans de développement antérieurs réalisés en 2020-2021 <sup>(1)</sup>   | Plan de développement 2019-2020 réalisé en 2020-2021 <sup>(2)</sup> | Plan de développement 2020-2021 réalisé en 2020-2021 <sup>(3)</sup> |        |
| 3 | Total développement du réseau excluant Biométhane   | 102 139  | 8 564   | 68 309  | 25 266 |
| 4 | Total   | 102 139  | 8 564   | 68 309  | 25 266 |

5 Un délai existe entre le moment où une vente est signée et le moment où les coûts de construction seront engagés. Ce délai varie en fonction de l'envergure du projet,  
6 de la catégorie de marché et du type de travaux qui seront effectués. Ainsi, une portion des coûts de construction sera encourue durant l'année de signature de la vente  
7 et la portion résiduelle sera engagée durant les années subséquentes à celle de la signature de la vente.

| 8  | Investissements en immobilisations du plan de développement 2020-2021   |   |   |  | Répartition des investissements du plan de développement 2020-2021 selon l'année de réalisation des travaux |  |   |   |
|----|---|---|---|--|---|--|---|---|
| 9  | Investissements en immobilisations du plan de développement 2020-2021 <sup>(4)</sup><br>(Énergir-L, Document 2) | Contributions clients du plan de développement 2020-2021<br>(Énergir-L, Document 2) | Ajustement pour exclure les frais généraux corporatifs <sup>(5)</sup> | Investissements en immobilisations et contributions clients du plan de développement 2020-2021 excluant les frais généraux corporatifs |   |  | Plan de développement 2020-2021 réalisé en 2020-2021 <sup>(3)</sup> | Plan de développement 2020-2021 réalisé en 2021-2022 et années suivantes <sup>(6)</sup> |
| 10 | an 0  | 66 693  | (950)   | (7 543)  | 58 200  |  | 25 266  | 32 934  |
| 11 | an 1  | 1 568   | (1 839)   |  | (271)   |  |   | (271)   |
| 12 | an 2  | 1 069   | (123)   |  | 946   |  |   | 946   |
| 13 | an 3  | 626   | (100)   |  | 526   |  |   | 526   |
| 14 | an 4  | 340   | (68)  |  | 272   |  |   | 272   |
| 15 | an 5  | 69  | (36)  |  | 33  |  |   | 33  |
| 16 | Total   | 70 364  | (3 116)   | (7 543)  | 59 706  |  | 25 266  | 34 440  |

18 (1) Le montant de 8 564 k\$ représente la portion des coûts qui seront engagés en 2020-2021 relativement à des plans de développement antérieurs à 2019-2020. Ce montant inclut des coûts de 60 k\$ pour le projet d'extension de réseau  
19 à Saint-Rémi et à Sainte-Clotilde (R-4077-2018), de 59 k\$ pour le projet de la desserte en gaz naturel d'une nouvelle usine de Kruger à Sherbrooke (R-4087-2019), et de 115 k\$ pour le projet d'extension de réseau - MRC des Appalaches  
20 et de Beauce-Sartigan (R-4020-2017).

22 (2) Le montant de 68 309 k\$ représente la portion des coûts qui seront engagés en 2020-2021 relativement au plan de développement de 2019-2020. Ce montant inclut des coûts de 16 367 k\$ relatifs au projet d'extension de réseau pour  
23 la desserte en gaz naturel de Métaux BlackRock Inc. et de la zone industrialo-portuaire de Saguenay (R-4069-2018), ainsi que des coûts de 23 680 k\$ pour le projet d'extension de réseau entre Saint-Henri et Montmagny (R-4109-2019).

26 (3) Le montant de 25 266 k\$ représente la portion des coûts qui seront engagés en 2020-2021 relativement au plan de développement de 2020-2021.

28 (4) Le classement, en année, des investissements en immobilisations du plan de développement 2020-2021 ne représente pas une hiérarchie en terme d'années financières. Il s'agit plutôt d'un classement établi en terme d'années  
29 relativement à des projets et ce, sans égard à l'année financière dans laquelle ceux-ci seront réalisés. L'an 0 représente ainsi la période d'investissements en infrastructure nécessaire avant que le projet ne soit mis en service.  
30 L'an 1 du projet débute dès la date d'ouverture du premier compteur. Les coûts présentés pour les années 1 à 5 représentent les investissements additionnels, comme les coûts de branchements encourus pour les clients qui vont  
31 se joindre au projet ultérieurement.

34 (5) Un ajustement doit être effectué pour venir retrancher les frais généraux corporatifs inclus dans le plan de développement, puisque ces frais sont présentés distinctement à la pièce des additions en immobilisations à la base de tarification (Énergir-L, Document 2).

37 (6) Le montant de 34 440 k\$ représente la portion des coûts qui seront engagés en 2021-2022 et au cours des années subséquentes pour le plan de développement de 2020-2021.