

**MODIFICATIONS AU TEXTE DES  
CONDITIONS DE SERVICE ET TARIF**

## TABLE DES MATIÈRES

<b>INTRODUCTION .....</b>	<b>3</b>
<b>1 MODIFICATIONS À LA SECTION <i>CONDITIONS DE SERVICE</i> ...ERREUR ! SIGNET NON DEFINI.</b>	
<b>2 MODIFICATIONS À LA SECTION <i>TARIF</i> .....</b>	<b>3</b>
2.1 Chapitre 13 – Équilibrage .....	3
2.1.1 Article 13.1.4.1.1 – Établissement de l'OMA.....	3
2.2 Chapitre 14 – Distribution.....	4
2.2.1 Article 14.2.4.2.1 – Établissement de l'OMA.....	4
2.2.2 Article 14.5.2 – Tarif de réception .....	<b>Erreur ! Signet non défini.</b>
2.2.3 Article 14.5.2.2.1 – Taux unitaires pour les volumes livrés en territoire .....	4
2.2.4 Article 14.5.2.3 – Préavis de remboursement anticipé d'un investissement.....	5
2.2.5 Article 14.5.6 – Dépassements quotidiens de la capacité maximale contractuelle (CMC)....	5
<b>CONCLUSION.....</b>	<b>6</b>

## **INTRODUCTION**

1 Ce document présente les modifications qu'Énergir, s.e.c. (Énergir) souhaite apporter aux  
2 versions française et anglaise des *Conditions de service et Tarif*.

3 Les pièces Énergir-S, Documents 1 et 2 refléteront l'ensemble des propositions d'Énergir  
4 énumérées dans le présent document lorsqu'elles seront déposées. Les modifications sont  
5 présentées sur la base du texte des *Conditions de service et Tarif* au 1<sup>er</sup> décembre 2025, en  
6 vigueur le 14 mai 2026.

## **1 MODIFICATIONS À LA SECTION TARIF**

### **1.1 CHAPITRE 13 – ÉQUILIBRAGE**

#### **1.1.1 Article 13.1.4.1.1 – Établissement de l'OMA**

7 L'article 13.1.4.1 se rapporte à l'OMA – *Client utilisant le gaz naturel comme source*  
8 *d'énergie d'appoint* et définit la manière d'en établir le montant. Énergir propose de retirer  
9 le mot « facturable » de la dernière phrase de l'article afin d'éviter toute ambiguïté dans  
10 son application.

11 L'intention d'Énergir derrière cette phrase est que l'utilisation de données journalières afin  
12 d'établir les pointes quotidiennes soit la règle et, l'utilisation de la formule définie à l'article  
13 13.1.3.1, l'exception. En effet, du fait de l'importance de la taille des clients visés par  
14 l'OMA, Énergir anticipe qu'une donnée quotidienne fiable soit disponible pour la majorité  
15 des clients qui y seraient assujettis.

16 Or, comme la facturation au tarif D<sub>1</sub> (soit le seul tarif visé par l'OMA) ne fait intervenir que  
17 des données de consommation mensuelles et annuelles, il pourrait être compris que les  
18 pointes quotidiennes réelles sont toujours estimées à l'aide de la formule définie à l'article  
19 13.1.3.1.

#### **13.1.4.1.1 Établissement de l'OMA**

21 [...]

22 *Pour les clients dont le distributeur ne dispose pas de données journalières facturables, les*  
23 *pointes quotidiennes réelles seront estimées à l'aide de la formule définie à l'article 13.1.3.1.*

1           **13.1.4.1.1 Establishing the MAO**

2           [...]

3           For customers for whom the distributor does not have **billable** daily data, actual daily peaks will  
4           be estimated using the formula defined in Article 13.1.3.1.

**1.2 CHAPITRE 14 – DISTRIBUTION**

**1.2.1 Article 14.2.4.2.1 – Établissement de l'OMA**

5           L'article 14.2.4.2.1 vise exactement le même objectif que l'article 13.1.4.1.1, mais se  
6           rapporte au volet de l'OMA relatif au service de distribution plutôt qu'à celui relatif aux  
7           services d'approvisionnement.

8           Énergir propose donc la même modification qu'à l'article 13.1.4.1.1, et ce, pour les mêmes  
9           motifs.

10           **14.2.4.2.1 Établissement de l'OMA**

11           [...]

12           Pour les clients dont le distributeur ne dispose pas de données journalières **facturables**, les  
13           pointes quotidiennes réelles seront estimées à l'aide de la formule définie à l'article 13.1.3.1.

14           **14.2.4.2.1 Establishing the MAO**

15           [...]

16           For customers for whom the distributor does not have **billable** daily data, actual daily peaks will  
17           be estimated using the formula defined in Article 13.1.3.1.

**1.2.2 Article 14.5.2.2.1 – Taux unitaires pour les volumes livrés en territoire**

18           Comme expliqué à la pièce Énergir-Q, Document 12, Énergir propose de supprimer  
19           l'article 14.5.2.2.1.

20           **14.5.2.2 Prices at Delivery Points for Customer who Injects Natural Gas**

21           ~~**14.5.2.2.1 Unit Prices for Volumes Delivered Within the Territory**~~

22           ~~For each m<sup>3</sup> of volume delivered within the territory, the unit prices shall be as follows,~~  
23           ~~based on the consumption zone:~~

<b>Consumption Zone</b>	<b>Price (\$/m<sup>3</sup>)</b>
<b>Bécancour</b>	<b>0,000</b>
<b>Estrie</b>	<b>0,000</b>
<b>Montérégie</b>	<b>0,000</b>

---

Québec	0,000
Saguenay	0,000

1                   **14.5.2.2.2~~1~~ Unit Price for Volumes Delivered Outside the Territory**

2                   For each m<sup>3</sup> of volume delivered outside the territory, the unit price shall be 0.700¢/m<sup>3</sup>.

3                   **1.2.3 Article 14.5.2.3 – Préavis de remboursement anticipé d'un**  
4                   **investissement**

5                   Dans la décision D-2025-105 (paragr. 345), la Régie demande des modifications aux CST  
6                   concernant le préavis de sortie pour les clients assujettis au tarif de réception. Énergir  
7                   propose d'ajouter l'article 14.5.2.3.

8                   **14.5.2.3 Préavis de remboursement anticipé d'un investissement**

9                   Le client qui injecte et qui désire procéder à un remboursement anticipé au volet investissement  
10                  de son tarif de réception doit en informer le distributeur par écrit au moins 90 jours à l'avance.  
11                  Le distributeur doit déposer auprès de la Régie, dans les 15 jours suivant le préavis, une  
12                  demande de révision du tarif de réception du client.

13                  **14.5.2.3 Notice of early repayment of an investment**

14                  A customer who injects and wishes to make an early repayment of the investment component  
15                  of his receipt rate must notify the distributor in writing at least 90 days in advance. The  
16                  distributor must file a request with the Régie to revise the customer's receipt rate within 15 days  
17                  of receiving the notice.

18                  **1.2.4 Article 14.5.6 – Dépassements quotidiens de la capacité**  
19                  **maximale contractuelle (CMC)**

20                  Comme expliqué à la pièce Énergir-Q, Document 13, Énergir propose de modifier  
21                  l'article 14.5.6. La version anglaise des modifications proposées est la suivante :

22                  **14.5.6 DAILY OVERRUNS OF MAXIMUM CONTRACT CAPACITY (MCC)**

23                  A customer who wishes to inject, on a particular day, a natural gas volume that is greater  
24                  than its MCC must request the distributor's permission beforehand.

25                  If it is operationally possible for the distributor to accept this additional volume of natural  
26                  gas from the customer, it shall be billed the sum of 110% x the price of the minimum  
27                  daily obligation, the unit price for the volume injected applicable at the receipt point and  
28                  the unit price for the volume delivered within the territory applicable to the consumption  
29                  zone or m<sup>3</sup>the unit price for the volume delivered outside the territory, as the case may  
30                  be. If the natural gas is delivered to the injection site by truck, the additional volume will  
31                  be assessed on an annual basis at the end of the rate year.

1                    *If multiple requests to inject additional volumes of natural gas are made concurrently and*  
2                    *said volumes exceed the distributor's ability to accept the natural gas, the available*  
3                    *capacity shall be prorated according to the excess volumes requested.*

**CONCLUSION**

4                    **Énergir demande à la Régie d'approuver les modifications aux CST proposées au présent**  
5                    **document.**