

**SOLDE DU MANQUE À GAGNER (TROP-PERÇU) AU 30 SEPTEMBRE 2025  
À RECEVOIR DES (À ÊTRE REMBOURSÉ AUX) CLIENTS  
(000 \$)**

DESCRIPTION	RÉFÉRENCES			
<b>Établissement du (trop-perçu) / manque à gagner total</b>				
1 Base de tarification moyenne	(Énergir-6, Doc. 1, p. 1, col. 15, l. 37)	2 794 979		
2 Coût en capital autorisé	(Énergir-7, Doc. 1, p. 1, col. 6, l. 7)	6,21%		
3 Revenu net d'exploitation permmissible	(Énergir-4, Doc. 1, p. 1, col. 2, l. 24)	173 568		
4 Revenu net d'exploitation réel	(Énergir-4, Doc. 2, p. 1, col. 7, l. 35)	215 171		
5 Manque à gagner / (Trop-perçu) après impôt	(Énergir-4, Doc. 2, p. 1, col. 8, l. 35)	(41 601)		
6 Effet de l'impôt	(l. 5 x 26,50 % / 73,50 %)	(14 997)		
7 <b>Manque à gagner / (Trop-perçu) avant impôt</b>	(Énergir-4, Doc. 2, p. 1, col. 8, l. 12)	<b>(56 599)</b>		
<b>Partage du (trop-perçu) / manque à gagner par service</b>		<b>(TP) / MAG total</b>	<b>Quote-part allouée aux associés <sup>1</sup></b>	<b>Quote-part allouée aux clients <sup>1</sup></b>
9 Distribution - Trop-perçu	Énergir-8, Doc. 1, p.3, col. 3, l. 1	(36 546)	(8 022)	(4 136)
10 Distribution - Découplage				(27 146)
11 Distribution - Nivellement de la contribution GES				2 758
12 Transport	(Énergir-8, Doc. 1, p.3, col. 3, l. 3)	(27 515)		(27 515)
13 Équilibrage saisonnier	(Énergir-8, Doc. 1, p.3, col. 3, l. 4)	18 096		18 096
14 Flexibilité opérationnelle	(Énergir-8, Doc. 1, p.3, col. 3, l. 5)	(10 755)		(10 755)
15 SPEDE	(Énergir-8, Doc. 1, p.3, col. 3, l. 2)	5		5
16 Frais de socialisation du GSR	(Énergir-8, Doc. 1, p.3, col. 3, l. 6)	117		117
17 <b>Manque à gagner (Trop-perçu)</b>	(Énergir-8, Doc. 1, p.3, col. 3, l. 7)	<b>(56 599)</b>	<b>(8 022)</b>	<b>(48 577)</b>
<b>Bonification aux associés</b>			<b>Bonification à verser aux associés</b>	
18				
19 Quote-part des transactions d'optimisation financières	9 957 k\$ <sup>2</sup> X 10 %			<b>(996)</b>

<sup>1</sup> **Partage du trop-perçu de distribution :**

21 Trop-perçu de distribution à partager	(l. 9)	a	12 158
22 Hausse de l'enveloppe OPEX autorisée (100 % clients)	(Énergir-4, Doc. 5, p. 1, l.18, col. 2 - Énergir-4, Doc. 1, p.1, l.16, col.1)	b	(482)
23 Trop-perçu de distribution résiduel	(a+b)	c	<b>11 676</b>
24 Avoir des actionnaires ordinaires	(Énergir-7, Doc. 1, p. 2, col. 3, l. 6)	d	1 284 014
25 Taux d'impôt	(Énergir-11, Doc. 1, p. 2, l. 57 + p. 3, l. 39)	e	26,50%
26 Trop-perçu net d'impôt	(c * (1 - e))	f	<b>8 582</b>
27 Points de base atteint	(f / d)	g	0,67%
28 Excédent des 50 premiers points de base	(g - 0,5%)	h	0,17%
29 < 50 points de base <sup>1.1</sup>	Si g < 0,5 % alors c * 75 % Si g > 0,5 % alors (c * 0,5 % / g) * 75 %		6 551
30 > 50 points de base <sup>1.2</sup>	Si g < 0,5 % alors non applicable Si g > 0,5 % alors (c * h / g) * 50 %		1 471
31 Quote-part du trop-perçu allouée aux associés		i	8 022
32 Trop-perçu alloué aux clients	(a - i)		4 136

<sup>1.1</sup> Les cinquante (50) premiers points de base du trop-perçu du service de distribution sont partagés à raison de 75 % aux associés et 25 % aux clients (décision D-2019-141, paragr. 118).

<sup>1.2</sup> Au-delà de cinquante (50) points de base, le partage se fait à raison de 50 % aux associés et de 50 % aux clients.

<sup>2</sup> Les transactions financières sont détaillées au tableau 2 du document Énergir-12, Doc. 2.