

	2020-2021		2021-2022		2022-2023		2023-2024		2024-2025	
	Mm <sup>3</sup>	\$/GJ	Mm <sup>3</sup>	\$/GJ	Mm <sup>3</sup>	\$/GJ	Mm <sup>3</sup>	\$/GJ	Mm <sup>3</sup>	\$/GJ
Prod. # 1	2	22,00	4	22,40	6	22,90	6	23,35	6	23,80
Prod. # 2	8	11,00	12	11,20	12	11,45	12	11,70	12	11,90
Prod. # 3	18	12,00	18	12,25	18	12,50				
Prod. # 4	6	16,00	12	16,30	24	16,65	24	17,00	24	17,30
Prod. # 5										
Prod. # 6										
Prod. # 7										
Prod. # 8										
<b>Total livré</b>	<b>34</b>	<b>13,06</b>	<b>46</b>	<b>13,92</b>	<b>60</b>	<b>14,99</b>	<b>42</b>	<b>16,39</b>	<b>42</b>	<b>16,69</b>
<b>Cible</b>	<b>60</b>	<b>15,60</b>		<b>15,92</b>		<b>16,24</b>	<b>120</b>	<b>16,56</b>		<b>16,89</b>

	2025-2026		2026-2027		2027-2028		2028-2029		2029-2030	
	Mm <sup>3</sup>	\$/GJ	Mm <sup>3</sup>	\$/GJ	Mm <sup>3</sup>	\$/GJ	Mm <sup>3</sup>	\$/GJ	Mm <sup>3</sup>	\$/GJ
Prod. # 1	6	24,30	6	24,75	6	25,25	6	25,75	6	26,30
Prod. # 2										
Prod. # 3										
Prod. # 4	24	17,65	24	18,00	24	18,35	24	18,75	24	19,10
Prod. # 5										
Prod. # 6										
Prod. # 7										
Prod. # 8										
<b>Total livré</b>	<b>30</b>	<b>18,98</b>	<b>30</b>	<b>19,35</b>	<b>30</b>	<b>19,73</b>	<b>30</b>	<b>20,15</b>	<b>30</b>	<b>20,54</b>
<b>Cible</b>	<b>300</b>	<b>17,23</b>		<b>17,57</b>		<b>17,92</b>		<b>18,28</b>		<b>18,65</b>

Illustration d'une situation selon laquelle Énergir aurait engagé quatre contrats totalisant 60 Mm<sup>3</sup> (1%) dès 2020-2021, comportant des volumes et des durées différentes et atteignant leur pleine capacité livrée dans des délais distincts.

Le Producteur # 1 fournirait 6 Mm<sup>3</sup>/an pour une durée de 20 ans à un prix initial de 22,00 \$/GJ (83¢/m<sup>3</sup>) et atteindrait sa pleine capacité à compter de 2022-2023.

Le Producteur # 2 fournirait 12 Mm<sup>3</sup>/an pour une durée de 5 ans à un prix initial de 11,00 \$/GJ (41 ¢/m<sup>3</sup>) et atteindrait sa pleine capacité dès 2021-2022.

Le Producteur # 3 fournirait 18 Mm<sup>3</sup>/an pour une durée de 3 ans seulement à un prix initial de 12,00 \$/GJ (45 ¢/m<sup>3</sup>) à pleine capacité dès la première année (2020-2021).

Le Producteur # 4 fournirait 24 Mm<sup>3</sup>/an pour une durée de 20 ans à un prix initial de 16,00 \$/GJ (60 ¢/m<sup>3</sup>) et atteindrait sa pleine capacité à compter de 2022-2023.

Dans ce scénario, Énergir devrait contracter des volumes additionnels pour atteindre son 1% livré dès 2020-2021. Les quatre contrats initiaux ne fourniraient 60 Mm<sup>3</sup> qu'en 2022-2023, deux des quatre contrats venant à échéance après les 3<sup>e</sup> et 5<sup>e</sup> années respectivement. Même avec un prix de départ avantageux, les deux autres contrats initiaux verraient leur coût moyen pondéré

excéder la cible de 15 \$/GJ (valeur de 2019, indexée de 2%/an / voir B-0199 p. 24, ligne 8) à compter de 2025-2026.

Énergir devrait également engager plusieurs autres contrats d'achat (Producteurs # 5, 6, 7, 8, etc.) pour rencontrer les obligations volumétriques à compter de 2023-2024 (2% ou 120 Mm<sup>3</sup>/an) et 2025-2026 (5% ou 300 Mm<sup>3</sup>/an).

(cibles : voir B-0199, p. 20, lignes 10 à 12)

Note : les prix de tous les contrats sont indexés de 2% par an.