

# Éléments de la facture

Taux au 1<sup>er</sup> décembre 2018 – Zone Sud

## Tarif D<sub>5</sub> (Service Interruptible) – volume mensuel de 795 000 m<sup>3</sup> Services de fourniture du gaz naturel et de transport d'Énergir

<b>GAZ NATUREL FOURNI</b>	Gaz naturel destiné à alimenter les appareils à l'adresse de service					
	795 000	m <sup>3</sup>	X	15,762 ¢/m <sup>3</sup>	=	125 308 \$
<b>TRANSPORT</b>	Acheminement du gaz naturel jusqu'au territoire de Énergir					
	795 000	m <sup>3</sup>	X	2,907 ¢/m <sup>3</sup>	=	23 111 \$
<b>ÉQUILIBRAGE</b>	Gestion des variations entre les volumes d'hiver et d'été					
	795 000	m <sup>3</sup>	X	3,266 ¢/m <sup>3</sup>	=	25 965 \$
<b>AJUSTEMENTS RELIÉS AUX INVENTAIRES</b>	Fluctuation des prix et coûts pour le maintien du ou des inventaires					
	795 000	m <sup>3</sup>	X	(0,130) ¢/m <sup>3</sup>	=	(1 034 \$)
<b>DISTRIBUTION</b>	Acheminement du gaz naturel dans le réseau de Énergir jusqu'à l'adresse de service					
	795 000	m <sup>3</sup>	X	3,056 ¢/m <sup>3</sup>	=	24 297 \$
<b>SYSTÈME DE PLAFONNEMENT ET D'ÉCHANGE DE DROITS D'ÉMISSION</b>	Coût de droit d'émission relatif à la combustion du gaz naturel					
	795 000	m <sup>3</sup>	X	4,015 ¢/m <sup>3</sup>	=	31 919 \$
<b>TOTAL</b>	795 000	m <sup>3</sup>	X	28,876 ¢/m <sup>3</sup>	=	229 566 \$

NOTE :

Un client en service de fourniture sans transfert de propriété ne se voit pas facturer le gaz naturel fourni.

# Tarif D<sub>5</sub> Volet 1B – sous-tarif 5.6, avec lecture quotidienne

Client en service de fourniture du gaz naturel d'un fournisseur autre qu'Énergir

## HISTORIQUE DE CONSOMMATION <sup>(1)</sup>

PÉRIODE	VOLUMES CONSOMMÉS		INTERRUPTIONS Nombre réel de jours d'interruption	VOLUMES LIVRÉS		VOLUMES TRANSPOSÉS Volumes mensuels (m³) <b>1 - 2 + 3</b>
	Nombre de jours	Volumes mensuels (m³) <b>1</b>		VJC <sup>(2)</sup> (m³) <b>2</b>	LTU <sup>(3)</sup> (m³) <b>3</b>	
OCT 2017	31	360 000		435 000	424 658	349 658
NOV 2017	30	530 000	0	400 000	410 959	540 959
DEC 2017	31	465 000	0	425 000	424 658	464 658
JAN 2018	31	795 000	15	400 000	424 658	819 658
FÉV 2018	28	785 000	0	410 000	383 562	758 562
MAR 2018	31	665 000	0	440 000	424 658	649 658
AVR 2018	30	410 000		415 000	410 959	405 959
MAI 2018	31	225 000		435 000	424 658	214 658
JUIN 2018	30	180 000		425 000	410 960	165 960
JUIL 2018	31	185 000		400 000	424 658	209 658
AOÛ 2018	31	185 000		415 000	424 658	194 658
SEP 2018	30	215 000		400 000	410 960	225 960
<b>TOTAL ANNUEL</b>	<b>365</b>	<b>5 000 000</b>		<b>5 000 000</b>	<b>5 000 006</b> <b>ARRONDIS !</b>	<b>5 000 006</b>
<b>TOTAL HIVER</b>	<b>151</b>		<b>15</b>			<b>3 233 495</b>
<b>VOLUME QUOTIDIEN MAXIMUM DES MOIS D'HIVER (m³/jour)</b>						<b>35 000</b>

(1) Les calculs présentent le résultat de la somme des données quotidiennes de chaque mois.

(2) Volumes Journaliers Contractuels

(3) Livraison Théorique Uniforme = Somme des VJCs / Nombre de jours où il y a eu VJC X Nombre de jours du mois

## CALCUL DES PARAMÈTRES (selon les volumes transposés)

$$\begin{aligned}
 \mathbf{A} \text{ Consommation journalière moyenne annuelle} &= \frac{5\,000\,006 \text{ m}^3}{365 \text{ jours}} = 13\,699 \text{ m}^3/\text{jour} \\
 \mathbf{A}_{\text{modifié}} &= \mathbf{A} \times \frac{(365 - \# \text{ maximum jours d'interruption})}{(365 - \# \text{ réel jours d'interruption})} = 13\,699 \times \frac{(365 - 20)}{(365 - 15)} = 13\,503
 \end{aligned}$$

$$\begin{aligned}
 \mathbf{H} \text{ Consommation journalière moyenne d'hiver} &= \frac{3\,233\,495}{151} = 21\,414 \\
 \mathbf{H}_{\text{modifié}} &= \mathbf{H} \times \frac{(151 - \# \text{ maximum jours d'interruption})}{(151 - \# \text{ réel jours d'interruption})} = 21\,414 \times \frac{(151 - 20)}{(151 - 15)} = 20\,627
 \end{aligned}$$

$$\begin{aligned}
 \mathbf{P} \text{ Consommation journalière de pointe (volume quotidien maximum des mois d'hiver)} &= 35\,000 \\
 \mathbf{P}_{\text{modifié}} &= \mathbf{P} \times \frac{\text{maximum}[(76 - \# \text{ maximum jours interr.}); 0]}{76} = 35\,000 \times \frac{\text{max}[(76 - 20); 0]}{76} = 25\,789
 \end{aligned}$$

## CALCUL DU PRIX DE L'ÉQUILIBRAGE DU 1er OCTOBRE 2017 AU 30 SEPTEMBRE 2018

$$\frac{419,0 \text{ ¢/m}^3 \times (\mathbf{P}_{\text{modifié}} - \mathbf{H}_{\text{modifié}}) + 1\,988,6 \text{ ¢/m}^3 \times (\mathbf{H}_{\text{modifié}} - \mathbf{A}_{\text{modifié}})}{\mathbf{A} \times \# \text{ jours des 12 mois}}$$

$$\frac{419,0 \text{ ¢/m}^3 \times (25\,789 - 20\,627) + 1\,988,6 \text{ ¢/m}^3 \times (20\,627 - 13\,503)}{13\,699 \times 365} = 3,266 \text{ ¢/m}^3$$

# Tarif D<sub>5</sub> (Service Interruptible)

Services de fourniture du gaz naturel et de transport d'Énergir

HYPOTHÈSES DE CALCUL	
<b>DONNÉES DU CLIENT</b>	
<b>VOLUME D'HIVER</b>	
3 233 495 m <sup>3</sup>	
151 jours	
<b>VOLUME ANNUEL</b>	
5 000 006 m <sup>3</sup>	
365 jours	
<b>DONNÉES D'ÉNERGIR</b>	
<b>GAZ FOURNI</b>	
<b>MONTANT D'INVENTAIRE TOTAL</b>	
(34 031 ) \$	
<b>VOLUME D'INVENTAIRE TOTAL</b>	
3 466 954 m <sup>3</sup>	
<b>TRANSPORT</b>	
<b>MONTANT D'INVENTAIRE TOTAL</b>	
75 166 \$	
<b>VOLUME D'INVENTAIRE TOTAL</b>	
17 621 784 m <sup>3</sup>	

CALCUL DU VOLUME D'INVENTAIRE DU CLIENT	
$\left( \frac{\text{Volume d'hiver du client}}{\text{Nombre de jours d'hiver}} - \frac{\text{Volume annuel du client}}{\text{Nombre de jours de l'année}} \right) \times \text{Nombre de jours d'hiver}$	
$\left( \frac{3\,233\,495 \text{ m}^3}{151 \text{ jours}} - \frac{5\,000\,006 \text{ m}^3}{365 \text{ jours}} \right) \times 151 \text{ jour} = 1\,164\,999 \text{ m}^3$	

CALCUL DES TAUX RELIÉS AUX AJUSTEMENTS D'INVENTAIRES	
$\frac{\text{Volume d'inventaire du client}}{\text{Volume annuel du client}} \times \frac{\text{Montant d'inventaire total de Énergir}}{\text{Volume d'inventaire total de Énergir}}$	
<b>INVENTAIRE DU GAZ FOURNI</b>	
$\frac{1\,164\,999 \text{ m}^3}{5\,000\,006 \text{ m}^3} \times \frac{(34\,031) \$}{3\,466\,954 \text{ m}^3} = (0,229) \text{ ¢/m}^3$	
<b>INVENTAIRE DU TRANSPORT</b>	
$\frac{1\,164\,999 \text{ m}^3}{5\,000\,006 \text{ m}^3} \times \frac{75\,166 \$}{17\,621\,784 \text{ m}^3} = 0,099 \text{ ¢/m}^3$	
<b>TOTAL DES TAUX RELIÉS AUX AJUSTEMENTS D'INVENTAIRES</b>	<b>(0,130) ¢/m<sup>3</sup></b>

**NOTE :**

Un client en service de fourniture sans transfert de propriété ne se voit pas facturer le taux d'inventaire le gaz naturel fourni.

# Tarif D<sub>5</sub> (Service Interruptible)

## HYPOTHÈSES DE CALCUL ET PARAMÈTRES CONTRACTUELS

### VOLUME DE JUIN

Hors période d'interruption  
793 658 m<sup>3</sup>

En période d'interruption  
1 342 m<sup>3</sup>

TOTAL  
795 000 m<sup>3</sup>

SOMME DU VOLUME SOUSCRIT ET DU VOLUME PROJETÉ  
25 000 m<sup>3</sup>/jour

OBLIGATION MINIMALE ANNUELLE  
85 %

DURÉE DE CONTRAT  
60 mois

## CALCUL DES RÉDUCTIONS

### OBLIGATION MINIMALE ANNUELLE (OMA)

$$30,0\% \times \frac{85\% - 25\%}{60\%} = 30,0\%$$

### DURÉE DU CONTRAT

$$40,0\% \times \frac{60 \text{ mois} - 12 \text{ mois}}{48 \text{ mois}} = 40,0\%$$

RÉDUCTION TOTALE **70,0%**

## CALCUL AU SERVICE INTERRUPTIBLE - TARIF D<sub>5</sub>

### Taux au volume retiré

m <sup>3</sup> /jour		m <sup>3</sup> /jour	¢/m <sup>3</sup>	\$/jour
3 000 premiers	=	3 000	x 13,799	= 413,97
7 000 suivants	=	7 000	x 10,106	= 707,42
20 000 suivants	=	15 000	x 8,812	= 1 321,80
70 000 suivants	=	0	x 6,077	= 0,00
200 000 suivants	=	0	x 5,041	= 0,00
300 000 et plus	=	0	x 4,402	= 0,00

Taux unitaire  
au volume retiré 25 000 x 9,773 = 2 443,19

### SOUS-TOTAL PRIX DE LA DISTRIBUTION

795 000 m<sup>3</sup> x 9,773 ¢/m<sup>3</sup> = 77 695,35 \$

### RÉDUCTIONS

OMA 30,0% 795 000 x 2,932 = 23 308,61 CR

DURÉE 40,0% 795 000 x 3,909 = 31 078,14 CR

### RETRAITS INTERDITS LORS D'INTERRUPTIONS

Pénalité 1 342 x 50,000 = 671,00

Fourniture du gaz naturel 1 342 x 23,683 = 317,83

### TOTAL PRIX DE LA DISTRIBUTION

795 000 m<sup>3</sup> x 3,056 ¢/m<sup>3</sup> = 24 297,43 \$