

# Éléments de la facture

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

## Tarif D<sub>3</sub> (Service à débit stable) – Volume mensuel de 53 700 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					
	53 700	m <sup>3</sup>	X	15,762 ¢/m <sup>3</sup>	=	8 464 \$
<b>TRANSPORT</b>	Acheminement du gaz naturel jusqu'au territoire d'Énergir					
	53 700	m <sup>3</sup>	X	2,907 ¢/m <sup>3</sup>	=	1 561 \$
<b>ÉQUILIBRAGE</b>	Gestion des variations entre les volumes d'hiver et d'été					
	53 700	m <sup>3</sup>	X	1,340 ¢/m <sup>3</sup>	=	720 \$
<b>AJUSTEMENTS RELIÉS AUX INVENTAIRES</b>	Fluctuation des prix et coûts pour le maintien du ou des inventaires					
	53 700	m <sup>3</sup>	X	0,002 ¢/m <sup>3</sup>	=	1 \$
<b>DISTRIBUTION</b>	Acheminement du gaz naturel dans le réseau d'Énergir jusqu'à l'adresse de service					
	53 700	m <sup>3</sup>	X	8,162 ¢/m <sup>3</sup>	=	4 383 \$
<b>SYSTÈME DE PLAFONNEMENT ET D'ÉCHANGE DE DROITS D'ÉMISSION</b>	Coût de droit d'émission relatif à la combustion du gaz naturel					
	53 700	m <sup>3</sup>	X	4,015 ¢/m <sup>3</sup>	=	2 156 \$
<b>TOTAL</b>	53 700	m <sup>3</sup>	X	32,188 ¢/m <sup>3</sup>	=	17 285 \$

NOTE :

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

# Tarif D<sub>3</sub> (Service à débit stable) avec lectures mensuelles

Clients en service de fourniture du gaz naturel d'Énergir

## HISTORIQUE DE CONSOMMATION

PÉRIODE	VOLUMES CONSOMMÉS		DONNÉES DE L'HIVER		
	Nombre de jours	Volumes mensuels (m <sup>3</sup> )	Nombre de jours	Volumes mensuels (m <sup>3</sup> )	Volumes quotidiens moyens (m <sup>3</sup> /jour)
OCT 2017	31	40 020			
NOV 2017	30	42 955	30	42 955	1 432
DEC 2017	31	50 027	31	50 027	1 614
JAN 2018	31	53 700	31	53 700	1 732
FÉV 2018	28	46 956	28	46 956	1 677
MAR 2018	31	47 027	31	47 027	1 517
AVR 2018	30	40 131			
MAI 2018	31	37 340			
JUIN 2018	30	33 932			
JUIL 2018	31	36 096			
AOÛ 2018	31	36 096			
SEP 2018	30	35 720			
<b>TOTAL ANNUEL</b>	<b>365</b>	<b>500 000</b>			
<b>TOTAL HIVER</b>			<b>151</b>	<b>240 666</b>	
<b>VOLUME QUOTIDIEN MOYEN MAXIMUM (VQM max)</b>					<b>1 732</b>

## CALCUL DES PARAMÈTRES

**A** Consommation journalière moyenne annuelle =  $\frac{500\,000 \text{ m}^3}{365 \text{ jours}} = 1\,370 \text{ m}^3/\text{jour}$

**H** Consommation journalière moyenne d'hiver =  $\frac{240\,666}{151} = 1\,594$

**P** Consommation journalière de pointe = VQM max x Multiplicateur

Multiplicateur =  $\frac{2,1 - (1,1 \times A / \text{VQMmax})}{2,1 - (1,1 \times 1\,370 / 1\,732)} = 1,230$

**Consommation journalière de pointe** =  $1\,732 \times 1,230 = 2\,130$

## CALCUL DU PRIX DE L'ÉQUILIBRAGE DU 1<sup>er</sup> NOVEMBRE 2017 AU 30 OCTOBRE 2018

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

$$\frac{419,0 \text{ ¢/m}^3 \times (2\,130 - 1\,594) + 1\,988,6 \text{ ¢/m}^3 \times (1\,594 - 1\,370)}{1\,370 \times 365} = 1,340 \text{ ¢/m}^3$$

# Tarif D<sub>3</sub> (Service à débit stable) avec lectures mensuelles

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

## HISTORIQUE DE CONSOMMATION

PÉRIODE	VOLUMES CONSOMMÉS		VOLUMES LIVRÉS		VOLUMES TRANSPOSÉS	
	Nombre de jours	Volumes mensuels (m <sup>3</sup> ) <b>(1)</b>	VJC <sup>(1)</sup> (m <sup>3</sup> ) <b>(2)</b>	LTU <sup>(2)</sup> (m <sup>3</sup> ) <b>(3)</b>	Volumes mensuels (m <sup>3</sup> ) <b>(1) - (2) + (3)</b>	Volumes quotidiens moyens (m <sup>3</sup> /jour)
OCT 2017	31	40 020	42 500	42 466	39 986	
NOV 2017	30	42 955	41 600	41 096	42 451	1 415
DEC 2017	31	50 027	41 500	42 466	50 993	1 645
JAN 2018	31	53 700	41 600	42 466	54 566	1 760
FÉV 2018	28	46 956	41 600	38 356	43 712	1 561
MAR 2018	31	47 027	41 600	42 466	47 893	1 545
AVR 2018	30	40 131	42 500	41 096	38 727	
MAI 2018	31	37 340	42 400	42 466	37 406	
JUIN 2018	30	33 932	41 500	41 096	33 528	
JUIL 2018	31	36 096	41 100	42 465	37 461	
AOÛ 2018	31	36 096	41 100	42 465	37 461	
SEP 2018	30	35 720	41 000	41 095	35 815	
<b>TOTAL ANNUEL</b>	<b>365</b>	<b>500 000</b>	<b>500 000</b>	<b>499 999</b> <b>ARRONDIS !</b>	<b>499 999</b>	
<b>TOTAL HIVER</b>	<b>151</b>				<b>239 616</b>	
<b>VOLUME QUOTIDIEN MOYEN MAXIMUM (VQM max)</b>						<b>1 760</b>

(1) Volumes Journaliers Contractuels

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

## CALCUL DES PARAMÈTRES (selon les volumes transposés)

<b>A</b> Consommation journalière moyenne annuelle	=	$\frac{500\,000 \text{ m}^3}{365 \text{ jours}}$	=	1 370 m <sup>3</sup> /jour
<b>H</b> Consommation journalière moyenne d'hiver	=	$\frac{239\,616 \text{ m}^3}{151 \text{ jours}}$	=	1 587 m <sup>3</sup> /jour
<b>P</b> Consommation journalière de pointe	=	VQM max x Multiplicateur		
Multiplicateur	=	$\frac{2,1 - (1,1 \times \frac{A}{VQM \text{ max}})}{2,1 - (1,1 \times \frac{1\,370}{1\,760})}$	=	1,244
Consommation journalière de pointe	=	1 760 x 1,244	=	2 190 m <sup>3</sup> /jour

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

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

$$\frac{419,0 \text{ ¢/m}^3 \times (2\,190 - 1\,587) + 1\,988,6 \text{ ¢/m}^3 \times (1\,587 - 1\,370)}{1\,370 \times 365} = 1,368 \text{ ¢/m}^3$$

# Tarif D<sub>3</sub> (Service à débit stable)

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

## HYPOTHÈSES DE CALCUL

### DONNÉES DU CLIENT

#### VOLUME D'HIVER

240 666 m<sup>3</sup>

151 jours

#### VOLUME ANNUEL

500 000 m<sup>3</sup>

365 jours

### DONNÉES D'ÉNERGIR

#### GAZ FOURNI

MONTANT D'INVENTAIRE TOTAL  
(14 673 000) \$

VOLUME D'INVENTAIRE TOTAL  
473 608 072 m<sup>3</sup>

#### TRANSPORT

MONTANT D'INVENTAIRE TOTAL  
21 582 000 \$

VOLUME D'INVENTAIRE TOTAL  
687 930 420 m<sup>3</sup>

## CALCUL DU VOLUME D'INVENTAIRE DU CLIENT

$$\left( \frac{\text{Volume d'hiver du client}}{\text{Nombre de jours d'hiver}} - \frac{\text{Volume annuel du client}}{\text{Nombre de jours de l'année}} \right) \times \text{Nombre de jours d'hiver}$$

$$\left( \frac{240\,666 \text{ m}^3}{151 \text{ jours}} - \frac{500\,000 \text{ m}^3}{365 \text{ jours}} \right) \times 151 \text{ jour} = 33\,816 \text{ m}^3$$

## CALCUL DES TAUX RELIÉS AUX AJUSTEMENTS D'INVENTAIRES

$$\frac{\text{Volume d'inventaire du client}}{\text{Volume annuel du client}} \times \frac{\text{Montant d'inventaire total d'Énergir}}{\text{Volume d'inventaire total d'Énergir}}$$

### INVENTAIRE DU GAZ FOURNI

$$\frac{33\,816 \text{ m}^3}{500\,000 \text{ m}^3} \times \frac{(14\,673\,000) \$}{473\,608\,072 \text{ m}^3} = (0,210) \text{ ¢/m}^3$$

### INVENTAIRE DU TRANSPORT

$$\frac{33\,816 \text{ m}^3}{500\,000 \text{ m}^3} \times \frac{21\,582\,000 \$}{687\,930\,420 \text{ m}^3} = 0,212 \text{ ¢/m}^3$$

### TOTAL DES TAUX RELIÉS AUX AJUSTEMENTS D'INVENTAIRES

0,002 ¢/m<sup>3</sup>

#### NOTE :

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

# Tarif D<sub>3</sub> (Service à débit stable)

## HYPOTHÈSES DE CALCUL ET PARAMÈTRES CONTRACTUELS

### VOLUME RETIRÉ EN DÉCEMBRE 2018

53 700 m<sup>3</sup>

### NOMBRE DE JOURS DE DÉCEMBRE

31 jours

### VOLUME SOUSCRIT

1 150 m<sup>3</sup>/jour

### DURÉE DU CONTRAT

60 mois

## CALCUL DES VOLUMES - Répartition du volume de janvier \*

### VOLUME RETIRÉ JUSQU'À 100% DU VOLUME SOUSCRIT

Minimum entre le volume retiré et (Volume souscrit x Nombre de jours du mois)

$$\text{Min} ( 53\,700 \text{ m}^3, ( 1\,150 \text{ m}^3/\text{jour} \times 31 \text{ jours} ) ) = 35\,650 \text{ m}^3$$

### ÉCRÈTEMENT DES POINTES (au delà de 100% du VS x 30 jours)

$$53\,700 \text{ m}^3 - ( 1\,150 \text{ m}^3/\text{jour} \times 31 \text{ jours} \times 100\% ) = 18\,050 \text{ m}^3$$

### RETRAITS INTERDITS (au delà de 150% du VS x 30 jours)

$$53\,700 \text{ m}^3 - ( 1\,150 \text{ m}^3/\text{jour} \times 31 \text{ jours} \times 150\% ) = 225 \text{ m}^3$$

\* Un suivi quotidien des consommations est effectué pour les clients au tarif D<sub>3</sub>.

## CALCUL DE LA RÉDUCTION

### DURÉE DU CONTRAT

$$19,0\% \times \frac{60 \text{ mois} - 12 \text{ mois}}{48 \text{ mois}} = 19,0\%$$

RÉDUCTION TOTALE 19,0%

## CALCUL AU SERVICE À DÉBIT STABLE - D<sub>3</sub>

### OBLIGATION MINIMALE QUOTIDIENNE (OMQ)

m <sup>3</sup> /jour de VS	m <sup>3</sup> /jour	¢/m <sup>3</sup> /jour	\$
333 premiers	= 333	x 10,142	= 33,77
667 suivants	= 667	x 8,163	= 54,45
2 000 suivants	= 150	x 5,561	= 8,34
7 000 suivants	= 0	x 4,601	= 0,00
20 000 suivants	= 0	x 3,360	= 0,00
70 000 suivants	= 0	x 2,621	= 0,00
200 000 suivants	= 0	x 1,866	= 0,00
700 000 suivants	= 0	x 1,506	= 0,00
1 000 000 et plus	= 0	x 1,019	= 0,00

OMQ 1 150 96,56

OMQ DE DÉCEMBRE 31 jours x 96,56 \$ = 2 993,36

### PRIX AU VOLUME RETIRÉ

Volume retiré jusqu'au volume souscrit 35 650 m<sup>3</sup> x 0,350 ¢/m<sup>3</sup> = 124,78 \$

Sous-total 3 118,14

### RÉDUCTION

DURÉE 19,0% 592,45 CR

### SOUS-TOTAL AVANT SUPPLÉMENTS

53 700 m<sup>3</sup> x 4,703 ¢/m<sup>3</sup> = 2 525,69 \$

### SUPPLÉMENTS

Écrêtement des pointes <sup>(\*)</sup> 18 050 x 9,459 = 1 707,42

### Retraits interdits

Pénalité 225 x 50,000 = 112,58

Fourniture du gaz naturel 225 x 16,480 = 37,11

### TOTAL PRIX DE LA DISTRIBUTION

53 700 m<sup>3</sup> x 8,162 ¢/m<sup>3</sup> = 4 382,80 \$

<sup>(\*)</sup> Le taux de l'écrêtement est déterminé selon la répartition de la somme du volume souscrit et du volume mensuel moyen au-delà du volume souscrit en fonction des taux des paliers du tarif D<sub>1</sub> en ne considérant que les m<sup>3</sup> au-delà du volume souscrit.

Volume souscrit	=	1 150	m <sup>3</sup> /jour	
Volume mensuel moyen au-delà du volume souscrit	=	$\frac{582}{1 732}$	m <sup>3</sup> /jour	(18 050 m <sup>3</sup> / 31 jours)

## Tarif D<sub>3</sub> (Service à débit stable)

Calcul du taux unitaire pour les volumes excédant le volume souscrit (écrêtement)

### CALCUL DU VOLUME EXCÉDANT 100% DU VOLUME SOUSCRIT

#### VOLUME D'ÉCRÈTEMENT

	Mensuel	Quotidien
<b>VOLUME TOTAL</b>	<b>53 700</b>	<b>1 732</b>
<b>VOLUME SOUSCRIT</b>	<b>35 650</b>	<b>1 150</b>
<b>VOLUME D'ÉCRÈTEMENT</b>	<b>18 050</b>	<b>582</b>

#### VOLUME EXCÉDANT 100% DU VOLUME SOUSCRIT

m <sup>3</sup> /jour du VS		m <sup>3</sup> /jour		¢/m <sup>3</sup> /jour		\$
333 first	=	0	x	16,251	=	0,00
667 next	=	0	x	12,310	=	0,00
2 000 next	=	582	x	9,110	=	53,04
7 000 next	=	0	x	6,402	=	0,00
20 000 next	=	0	x	5,150	=	0,00
70 000 next	=	0	x	4,270	=	0,00
200 000 next	=	0	x	3,537	=	0,00
700 000 next	=	0	x	3,537	=	0,00
1 000 000 and over	=	0	x	3,537	=	<u>0,00</u>

#### VOLUME EXCÉDENTAIRE QUOTIDIEN

**582** **53,04**

#### EXCÉDENT DE JANVIER

31 jours x **53,04** = **1 644,24**

#### PRIX AU VOLUME RETIRÉ

	m <sup>3</sup>		¢/m <sup>3</sup>		\$
<b>Volume retiré excédant 100% du volume souscrit</b>	<b>18 050</b>	x	<b>0,350</b>	=	<b>63,18</b>
<b>Sous-total</b>	<b>18 050</b>	x	<b>9,459</b>	=	<b>1 707,42</b>