

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER				
BUDGET 2002				
	HIVER (BCF) (1)	ETE (BCF) (2)	TOTAL (BCF) (3)	
<u>DEMANDE</u>				
1	CONTINU	93,1	64,7	157,8
2	INTERRUPTIBLE	16,6	13,4	30,0
3	GAZ PERDU ET USAGE DE LA CIE	0,9	0,7	1,5
4	VGS (service d'entreposage)	1,5	0,0	1,5
5	SOUS-TOTAL AVANT INJECTION	<u>112,1</u>	<u>78,8</u>	<u>190,9</u>
INVENTAIRES:				
6	INJECTION UNION GAS	0,0	17,2	17,2
7	LIQUÉFACTION (GNL)	0,3	2,3	2,5
8	INJECTION PDL	2,1	0,9	3,0
9	INJECTION VGS (service d'entreposage)	0,0	1,5	1,5
10	INJECTION STOGAZ (St-Flavien)	0,2	2,2	2,4
11	INJECTION STOGAZ (St-Flavien: gaz coussin)	0,0	0,4	0,4
12	ÉCHANGE DE GAZ (CoEnergy et autres)	8,0	8,2	16,2
13	SOUS-TOTAL	<u>10,6</u>	<u>32,6</u>	<u>43,2</u>
14	TOTAL DE LA DEMANDE	<u>122,7</u>	<u>111,4</u>	<u>234,1</u>
<u>APPROVISIONNEMENT</u>				
15	FT - EMPRESS - MTL	80,7	114,3	195,0
16	SERVICE DE LIVRAISON	0,4	0,6	1,0
17	AUTRES TRANSPORT	2,8	4,4	7,3
18	CESSION DE TRANSPORT	0,0	-1,4	-1,4
19	FT NON UTILISÉ	0,0	-14,5	-14,5
20	TRANSPORT VGS	0,0	1,5	1,5
21	SOUS-TOTAL DU TRANSPORT	<u>83,9</u>	<u>104,9</u>	<u>188,8</u>
INVENTAIRES:				
22	RETRAIT UNION GAS	16,3	0,2	16,5
23	VAPORISATION (GNL)	2,0	0,2	2,2
24	RETRAIT PDL	2,9	0,1	3,0
25	RETRAIT ST-FLAVIEN	2,4	0,0	2,4
26	RETRAIT VGS (service d'entreposage)	1,5	0,0	1,5
27	ÉCHANGE DE GAZ (CoEnergy et autres)	12,0	6,0	18,1
28	SOUS-TOTAL INVENTAIRES	<u>37,0</u>	<u>6,6</u>	<u>43,6</u>
29	ACHAT DE GAZ À DAWN	0,0	0,0	0,0
30	TOTAL APPROVISIONNEMENT	<u>120,9</u>	<u>111,4</u>	<u>232,4</u>
31	INTERRUPTION	-1,7		-1,7
32	VOLET-2	0,0		0,0
33	INTERRUPTION NETTE	-1,7		-1,7

** Service livraison est inclus