## SOCIETE DE TRANSPORT DES HYDROCARBURES PAR PIPELINES « SOTRAPIL S.A »

## INDICATEURS PROVISOIRES D'ACTIVITE DE LA SOCIETE AU 30/06/2017

	2 <sup>eme</sup> trimestre 2017	2 <sup>eme</sup> trimestre 2016	Cumul au 30/06/2017	Cumul au 30/06/2016	Cumul au 31/12/2016
1- Quantités transportées en M³ dont :	463 109	438 583	907 872	813 950	1 745 033
-Quantités transportées à travers le pipeline Bizerte-Rades -Quantités transportées à travers le pipeline Jet A1 Rades-Tunis Carthage	428 573 34 536	406 451 32 132	847 704 60 169	748 240 65 710	1 614 249 130 784
2- Revenus du Transport par catégories (en Dinars)					
- Transport par pipeline Bizerte - Rades	3 060 570	2 660 823	6 054 571	4 911 019	10 634 127
- Transport par pipeline Jet A1 Rades-Tunis Carthage	172 541	160 531	300 602	328 287	653 399
- Transport par canalisations banales	128 572	121 935	254 311	224 472	484 275
- Frais de stockage	24 107	24 107	48 213	48 213	96 427
Total des revenus du transport (en Dinars)	3 385 790	2 967 396	6 657 698	5 511 991	11 868 228
3- Autres produits d'exploitation (en Dinars)					<u> </u>
- Solde de la position litrage (Profit-Perte)	316 020	422 374	591 503	875 821	1 217 124
- Autres	930	0	930	0	4 674
Total des autres produits d'exploitation (en Dinars)	316 950	422 374	592 433	875 821	1 221 798
4 Total des produits d'exploitation (en Dinars)	3 702 739	3 389 770	7 250 131	6 387 812	13 090 026
5- Produits financiers (en Dinars)	438 436	377 003	844 171	727 749	1 476 004
6- Charges financières (en Dinars)	1 788	16 738	3 136	16 738	18 845
7- Total des charges d'exploitation (en Dinars) dont :	2 524 109	2 490 252	4 659 797	4 306 765	8 631 696
Charges du personnel	1 355 169	1 273 884	2 463 127	2 232 239	4 629 020
8- Autres charges d'exploitation (en Dinars)	302 526	198 724	584 048	441 352	933 215

- Les indicateurs provisoires sont élaborés partant des données relevées à travers les tableaux de bord de l'activité technique et de gestion de la société au cours de la période considérée.
- Le total des quantités transportées au cours du premier semestre de l'exercice 2017 a atteint 907.872 m³ contre 813.950 m³ transportés au cours de la même période de l'année écoulée soit une hausse de 11,54% justifiée par l'évolution des quantités transportées à travers le pipeline Bizerte-Radès de 13,29%, contre la baisse des quantités transportées via le pipeline Jet A1 de 8,43%.
- Le total des revenus du transport a atteint au 30 juin 2017 la somme de 6.657.698 dinars contre 5.511.991 dinars à fin juin 2016 soit une augmentation de 20,79%. Cette évolution est expliquée principalement par :
  - ✓ l'augmentation des quantités transportées via le pipeline multiproduits Bizerte-Rades de 13,29%,
  - ✓ la révision à la hausse des tarifs de transport via ce pipeline d'environ 9% à partir du 9 décembre 2016.
- Le total des produits d'exploitation a atteint au 30 juin 2017 la somme de 7.250.131 dinars contre la somme de 6.387.812 dinars au 30 juin 2016 soit une hausse de l'ordre de 13,50% expliquée principalement par la hausse des revenus de transport via le pipeline Bizerte-Rades de 23,29%.
- L'adoption par le Ministère de l'Energie des Mines et des Energies Renouvelables de la teneur en soufre maximale de 10 ppm présente dans le « Gasoil 50 », qui porte désormais la dénomination de « Gasoil Sans Soufre », a limité, voir rendu impossible, la réinjection du mélange soutiré dans ce produit et par conséquent obligé le déclassement de ce mélange dans le « Gasoil ordinaire». Ce déclassement est de nature à affecter légèrement la « position litrage » annuelle d'environ 32.000 Dinars.
- Le total des charges d'exploitation a atteint à fin juin 2017 la somme de 4.659.797 dinars contre 4.306.765 dinars à fin juin 2016 soit une augmentation de 8,20%.