

SOCIETE DE TRANSPORT DES HYDROCARBURES PAR PIPELINES « SOTRAPIL S.A »
INDICATEURS PROVISOIRES D'ACTIVITE DE LA SOCIETE AU 30/09/2024

	3^{ème} trimestre 2024	3^{ème} trimestre 2023	Cumul au 30/09/2024 (**)	Cumul au 30/09/2023 (**)	Cumul au 31/12/2023 (*)
1- Quantités transportées en M³ dont:	490 802	399 180	1 262 836	1 266 340	1 614 354
-Quantités transportées à travers le pipeline Bizerte-Radès	442 429	351 483	1 126 676	1 141 932	1 453 460
-Quantités transportées à travers le pipeline JetA1 Radès-Tunis Carthage	48 372	47 697	136 159	124 407	160 894
2- Revenus du Transport par catégories (en Dinars)					
- Transport pipeline Bizerte-Radès	4 007 672	3 182 631	10 239 436	10 298 092	13 117 786
- Transport pipeline Jet A1 Radès-Tunis Carthage	420 937	415 062	1 184 858	1 082 591	1 400 093
- Transport par canalisations banales	132 729	105 445	338 003	342 580	436 038
- Frais de stockage	24 107	24 107	72 320	72 320	96 427
Total des revenus du transport (en Dinars)	4 585 445	3 727 245	11 834 618	11 795 583	15 050 344
3- Autres produits d'exploitation (en Dinars)					
- Solde positif de la position litrage (profits - pertes)	969 934	926 320	969 934	2 928 021	3 277 205
- Autres	76 081	0	76 461	2 402	3 762
Total des autres produits d'exploitation (en Dinars)	1 046 015	926 320	1 046 395	2 930 423	3 280 967
4- Total des produits d'exploitation (en Dinars)	5 631 459	4 653 566	12 881 013	14 726 006	18 331 311
5- Produits financiers (en Dinars)	1 301 119	1 219 127	4 126 983	4 002 554	5 338 201
6- Charges financières (en Dinars)	874	2 441	1 160	7 500	6 076
7- Total des charges d'exploitation (en Dinars) dont:	1 883 773	2 368 225	6 943 427	7 086 373	9 590 686
-Charges du personnel	1 301 601	1 414 660	4 246 939	4 245 359	5 687 382
8- Autres charges d'exploitation (en Dinars) dont :	-33 439	384 864	927 099	1 010 971	1 485 348
-Solde négatif de la position litrage (profits - pertes)	0	0	0	0	0

(*) Chiffres audités.

(**) Elaborés sur la base des chiffres audités au 30 juin.

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. Ils font ressortir :

- ✓ Un total des quantités transportées à fin septembre 2024 de 1.262.836 m³ contre 1.266.340 m³ transportés au cours de la même période de l'année écoulée soit une baisse de 0,28 % expliquée par :

- la baisse des quantités transportées via le pipeline Bizerte-Radès de 1,34%,
- Contre la hausse des quantités transportées via le pipeline Jet A1 de 9,45%.

Il est à noter que le 3^{ème} trimestre de l'année 2024 a été marqué par la reprise du transport du Gasoil sans soufre à partir de la raffinerie de Bizerte ce qui a eu des répercussions positives sur le niveau d'activité du pipeline Bizerte- Radès.

- ✓ Un total des revenus du transport au 30 septembre 2024 de l'ordre de 11.834.618 dinars contre 11.795.583 dinars à fin septembre 2023 soit une hausse de 0,33%.

Cette hausse est justifiée par la hausse des revenus du transport via le pipeline Jet A1 de 9,45%.

- ✓ Un total des produits d'exploitation d'un montant de 12.881.013 dinars à fin septembre 2024 contre 14.726.006 dinars au 30 septembre 2023 soit une baisse de 12,53% expliquée essentiellement par la baisse des autres produits d'exploitation de 64,29%.

Il est à noter que la tendance positive enclenchée au niveau du solde de la position litrage à partir du deuxième trimestre de l'année 2024 s'est maintenue au cours du 3^{ème} trimestre.

- ✓ Un total des charges d'exploitation de l'ordre de 6.943.427 dinars contre 7.086.373 dinars à fin septembre 2023 soit une baisse de l'ordre de 2,02%.

- ✓ Un total des produits financiers de l'ordre de 4.126.983 dinars à fin septembre 2024 contre 4.002.554 dinars à fin septembre 2023 soit une hausse de 3,11%.