

AVIS DES SOCIETES

ETATS FINANCIERS INTERMEDIAIRES

SOCIETE DE TRANSPORT DES HYDROCARBURES PAR PIPELINES -SOTRAPIL-

Siège social : Boulevard de la terre centre urbain nord 1080 Tunis

La Société de Transport des Hydrocarbures par Pipelines -SOTRAPIL- publie ci-dessous, ses états financiers intermédiaires arrêtés au 30 juin 2013 accompagnés de l'avis du commissaire aux comptes Mr Abderrazek SOUEI.

BILAN

(Exprimé en dinars)

ACTIFS	<u>Notes</u>	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
ACTIFS NON COURANTS				
Actifs immobilisés				
Immobilisations incorporelles		207 917	207 917	207 917
Moins: Amortissements		(207 917)	(207 917)	(207 917)
		-	-	-
Immobilisations corporelles		44 846 505	44 055 935	44 209 582
Moins: Amortissements		(29 405 093)	(27 539 298)	(28 463 846)
	4.1	15 441 412	16 516 637	15 745 736
Immobilisations financières		390 909	361 255	358 925
Moins: provisions		(20 709)	(20 709)	(20 709)
	4.2	370 200	340 546	338 216
Total des actifs immobilisés		15 811 612	16 857 183	16 083 952
Autres actifs non courants		-	-	-
Total des actifs non courants		15 811 612	16 857 183	16 083 952
ACTIFS COURANTS				
Stocks		669 360	578 908	657 857
Moins: Provisions		-	-	-
	4.3	669 360	578 908	657 857
Clients et comptes rattachés		4 590 404	3 617 451	3 435 323
Moins: Provisions		-	-	-
	4.4	4 590 404	3 617 451	3 435 323
Autres actifs courants		813 582	719 720	637 624
Moins: Provisions		(152 873)	(152 873)	(152 873)
	4.5	660 709	566 847	484 751
Placements et autres actifs financiers	4.6	9 634 346	8 774 858	11 341 772
Liquidités et équivalents de liquidités	4.7	3 374 148	2 311 437	1 521 199
Total des actifs courants		18 928 967	15 849 501	17 440 902
TOTAL DES ACTIFS		34 740 579	32 706 684	33 524 854

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers

BILAN
(Exprimé en dinars)

CAPITAUX PROPRES ET PASSIFS	<u>Notes</u>	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
CAPITAUX PROPRES				
Capital		17 697 680	17 177 160	17 177 160
Réserves		2 591 297	2 421 723	2 286 876
Autres capitaux propres		139 510	139 510	139 510
Résultats reportés		8 087 823	7 818 609	7 818 609
Total des capitaux propres avant résultat de l'exercice		28 516 310	27 557 002	27 422 155
Résultat de l'exercice		1 190 829	1 522 064	2 545 703
Total des capitaux propres	4.8	29 707 139	29 079 066	29 967 858
PASSIFS				
PASSIFS NON COURANTS				
Emprunts et dettes assimilées		-	-	-
Provisions pour risques et charges	4.9	927 019	58 590	592 563
Total des passifs non courants		927 019	58 590	592 563
PASSIFS COURANTS				
Fournisseurs et comptes rattachés	4.10	753 758	590 562	693 445
Autres passifs courants	4.11	3 346 898	2 972 701	2 265 223
Concours bancaires et autres passifs financiers		5 765	5 765	5 765
Total des passifs courants		4 106 421	3 569 028	2 964 433
Total des passifs		5 033 440	3 627 618	3 556 996
TOTAL DES CAPITAUX PROPRES ET DES PASSIFS		34 740 579	32 706 684	33 524 854

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers

ETAT DE RESULTAT

(Exprimé en dinars)

(Modèle autorisé)

	<u>Notes</u>	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
PRODUITS D'EXPLOITATION				
Revenus	5.1	5 042 200	5 355 580	10 487 755
Autres produits d'exploitation	5.2	512 154	106 276 (*)	433 651
Total des produits d'exploitation		5 554 354	5 461 856	10 921 406
CHARGES D'EXPLOITATION				
Variation des stocks des produits à livrer		(13 768)	40 376	(23 429)
Achats consommés	5.3	311 847	276 378	552 592
Charges de personnel	5.4	1 959 211	1 792 007	3 793 863
Dotations aux amortissements et aux provisions	5.5	1 275 702	958 277	2 462 160
Autres charges d'exploitation	5.6	439 904	415 272 (*)	1 001 294
Total des charges d'exploitation		3 972 896	3 482 310	7 786 480
RESULTAT D'EXPLOITATION		1 581 458	1 979 546	3 134 926
Charges financières nettes				
Charges financières nettes	5.7	(12 352)	(5 512)	(9 532)
Produits des placements				
Produits des placements	5.8	376 893	290 811	603 204
Autres gains ordinaires				
Autres gains ordinaires	5.9	95 763	104 645	264 722
Autres pertes ordinaires				
Autres pertes ordinaires		-	-	(11 938)
RESULTAT DES ACTIVITES ORDINAIRES		2 041 762	2 369 490	3 981 382
Impôt sur les bénéfices				
Impôt sur les bénéfices		(850 933)	(847 426)	(1 435 679)
RESULTAT NET DE L'EXERCICE		1 190 829	1 522 064	2 545 703
Effet des modifications comptables (net d'impôts)				
Effet des modifications comptables (net d'impôts)		-	-	-
RESULTAT APRES MODIFICATIONS COMPTABLES		1 190 829	1 522 064	2 545 703

(*) Solde retraité pour des besoins de comparabilité.
Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers

ETAT DES FLUX DE TRESORERIE

(Exprimé en dinars)

(Modèle autorisé)

	<u>Notes</u>	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Flux de trésorerie liés à l'exploitation				
Résultat net		1 190 829	1 522 064	2 545 703
Ajustement pour :				
* Amortissements et provisions		1 275 703	958 277	2 416 799
Variation des :				
* Stocks		(11 503)	32 560	(46 388)
* Créances		(1 155 082)	6 511 242	6 693 370
* Autres actifs	6.1	(300 515)	(86 442)	(3 775)
* Fournisseurs et autres dettes	6.2	1 155 313	(5 377 919)	(5 982 058)
* +/- values de cessions		-	-	(75 922)
Flux de trésorerie liés à l'exploitation		2 154 745	3 559 782	5 547 729
Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement				
Décaissements sur acquisitions d'immobilisations		(650 248)	(368 342)	(522 447)
Encaissements provenant de la cession d'immobilisations		-	-	10 767
Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement		(650 248)	(368 342)	(511 680)
Flux de trésorerie liés aux activités de financement				
Dividendes et autres distributions		(1 374 173)	(1 472 328)	(1 472 328)
Affectations fonds social		(77 375)	(88 820)	(223 667)
Flux de trésorerie liés aux activités de financement		(1 451 548)	(1 561 148)	(1 695 995)
Variation de trésorerie		52 949	1 630 292	3 340 054
Trésorerie au début de l'exercice		12 515 434	9 175 380	9 175 380
Trésorerie à la clôture de l'exercice		12 568 383	10 805 672	12 515 434

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers

Note 1 : Présentation de la Société de transport des hydrocarbures par pipelines

La SOTRAPIL est une entreprise publique créée sous la forme d'une société anonyme au capital de **17 697 680 dinars**, ayant pour principal objet le transport des hydrocarbures par pipeline. La société a été créée le 26 septembre 1979 et a entamé les opérations d'exploitation en février 1984.

Le 13 décembre 2000, l'Assemblée Générale Extraordinaire a décidé l'ouverture du capital de la société au public à concurrence de 32% et son introduction à la Bourse des Valeurs Mobilières de Tunis.

Note 2 : Faits marquants de l'exercice

2.1 Résultat comptable

La SOTRAPIL a enregistré au cours du premier semestre de l'exercice 2013 un résultat bénéficiaire de **1 190 829 dinars** contre un résultat également bénéficiaire au cours du premier semestre l'exercice 2012 de l'ordre de **1 522 064 dinars**, soit une régression nette de l'ordre de **331 235 dinars** qui se détaille comme suit :

- Diminution des revenus de : **313 380 dinars**
- Augmentation des charges du personnel de : **167 204 dinars**
- Constatation d'une provision pour charges de servitudes de l'ordre de : **334 455 dinars**
- Augmentation du profit net sur position de litrage de : **405 878 dinars**
- Progression des produits de placement de : **86 082 dinars**

2.2 Echéances imminentes des conventions du droit de servitude

Pour la construction du pipeline sous-terrain de transport des hydrocarbures reliant la zone pétrolière de Bizerte à celle de Radés, la SOTRAPIL a conclu au cours des années 1982 et 1983 avec tous les propriétaires des parcelles de terrains figurant sur le tracé du pipeline, des conventions de servitude pour une durée de 30 années. Ces conventions permettent notamment à la société de bénéficier du droit de passage du pipeline à travers toutes les parcelles de terrains concernées. Elles arrivent à échéance au cours des années 2012 et 2013 et doivent par conséquent être renouvelées.

De ce fait, la SOTRAPIL a entamé en 2012 des démarches pour la fixation des prix de référence visant l'indemnisation des différents propriétaires et le renouvellement des conventions de servitude.

C'est ainsi que d'une part, le 23 juillet 2012 un ingénieur urbaniste expert près des tribunaux fonciers a été sélectionné par la société suite à une consultation, pour réaliser une expertise et préparer un rapport comportant une estimation des prix de référence pour la fixation des indemnités à verser aux propriétaires terriens. D'autre part, le 13 septembre 2012 la société a demandé par écrit aux services concernés du Ministère des Domaines de l'Etat et des Affaires Foncières de lui fournir les prix de référence pour indemniser les propriétaires des parcelles traversées par le pipeline. Ces derniers ont réclamé à la SOTRAPIL en date du 11 avril 2013 une liste nominative des propriétaires des différentes parcelles de terrain, un plan parcellaire ainsi que la vocation de chaque lot de terrain traversé par le pipeline, chose que la SOTRAPIL ne dispose pas et que selon ses services le coût d'une levée topographique pour obtenir les plans parcellaires, actualiser la liste nominative des propriétaires et la vocation des parcelles serait trop élevé.

Par conséquent, et jusqu'à la date de publication de ces états financiers intermédiaires au 30 juin 2013, la SOTRAPIL n'a renouvelé aucune convention de servitude ayant arrivée à terme.

Il n'en reste pas moins vrais que la société a inséré au niveau de son budget d'investissement pour l'exercice 2013 un montant approximatif qui servira au renouvellement des dites conventions.

D'un point de vue comptable, le montant total que supportera la SOTRAPIL pour le renouvellement des conventions de servitude est considéré comme un élément du coût de construction du pipeline de transport des produits pétroliers. Il sera réparti sous forme de dotations aux amortissements inscrites chaque année parmi les charges, sur toute la période couverte par la convention.

2.3 Changement dans la présentation des comptes de la position de litrage

Les comptes de la position de litrage sont un compte de produit et un compte de charges. Le premier enregistre la valeur des quantités des produits pétroliers livrées par SOTRAPIL à ses différents clients en sus des quantités qu'ils ont demandés auprès de la STIR et ce en raison de la capacité de stockage limitée au moment de l'opération de pompage de certains autres clients.

Le deuxième enregistre la valeur des quantités des produits pétroliers commandés par certains clients de la SOTRAPIL auprès de la STIR, qui ne leur ont pas été livrées à cause de leur capacité de stockage limitée au moment de l'opération de pompage des produits pétroliers.

Ces deux comptes étaient jusqu'au 31 décembre 2012 présentés parmi les deux rubriques « autres produits d'exploitation » et « autres charges d'exploitation » et doivent normalement s'annuler sans avoir un impact sur le résultat de l'exercice.

Pour la présentation des états financiers intermédiaires arrêtés au 30 juin 2013, les deux comptes « profits sur position de litrage » et « pertes sur position de litrage » ne sont plus présentés séparément mais sont plutôt compensés. Les données comparatives au 30 juin 2012 ont été retraités pour les besoins de la comparabilité et le résultat émanant de la position de litrage est présenté de sa part au niveau de la rubrique « autres produits d'exploitation ».

2.4 Profit net sur position de litrage

Du moment où la SOTRAPIL soutire à chaque cycle une quantité de produits pétroliers utilisée sous forme de bouchons entre les différents produits au moment du pompage et que ces bouchons sont récupérés, traités puis réinjecter dans les produits facturés aux clients en sus de ce qu'ils ont commandés auprès de la STIR, la SOTRAPIL réalise ainsi une plus value sur les produits utilisés initialement comme bouchons de séparations des produits transportés. Il s'agit du profit net sur position de litrage qui est égale à la différence entre le solde du compte « profit sur position de litrage » et le solde du compte « perte sur position de litrage ».

Note 3. Principes et méthodes comptables

Les états financiers intermédiaires arrêtés au 30 Juin 2013 sont préparés conformément aux dispositions de la loi n° 96-112 du 30 décembre 1996 portant promulgation du système comptable des entreprises et par application des principes et méthodes comptables tels que définis par le décret n° 96-2459 du 30 décembre 1996 portant promulgation du cadre conceptuel.

Les principes et méthodes comptables les plus significatifs appliqués par la SOTRAPIL pour l'élaboration des états financiers sont les suivants :

3.1 - Immobilisations corporelles

- Les immobilisations sont amorties linéairement aux taux suivants:

Constructions principales et annexes	5%	10%	20%
Installations techniques, matériels et outillages industriels			10%
Matériels de transport			20%
Installations générales, agencements et aménagements divers			10%
Equipements de bureaux			10%

- L'inspection interne du pipeline et les grosses réparations qui en découlent ont toujours été considérées comme des investissements renouvelables tous les cinq ans. Il s'agit d'une opération vitale pour le pipeline qui influe sur ses performances et sur sa durée de vie et procure bien évidemment des avantages économiques futurs à la société.
- Les dotations aux amortissements sur les acquisitions de l'exercice sont calculées, en respectant la règle du « Prorata Temporis ».

3.2 - Charges à répartir

Les charges à répartir sont résorbées sur une durée de 3 ans.

3.3 - Stocks

3.3.1 - Stocks des pièces de rechange et autres approvisionnements

Les pièces de rechange et les matières consommables font l'objet d'un inventaire physique à la fin de l'année et sont valorisées au coût moyen pondéré après chaque entrée.

3.3.2 - Stocks de produits à livrer

Le stock de produits à livrer correspond aux quantités d'hydrocarbures existantes dans les canalisations banales et les bacs de stockage de « contaminât » au 30 juin 2013. Il est valorisé au prix de facturation de ces produits par la STIR.

3.4 - Les placements à court terme

Les placements en bons de trésor et billets de trésorerie sont enregistrés à leur valeur nominale. Les produits à recevoir représentent la part des intérêts courus depuis la date d'acquisition à la date de clôture de l'exercice.

NOTES 4: RELATIVES AU BILAN

4-1 Immobilisations corporelles

		<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Terrains		625 640	593 832	625 640
Constructions	4-1-1	35 881 441	35 391 623	35 808 547
Installations techniques mat et outillages industriels		3 218 792	2 942 848	3 008 635
Matériel de transport		1 259 422	973 822	973 822
Equipements de bureaux		951 649	871 679	887 770
Inst Génle Agencements et Aménagements divers		513 162	513 162	513 162
Emballages récupérables identifiables		2 095	2 095	2 095
Immobilisations en cours	4-1-2	2 394 304	2 766 874	2 389 911
Total brut		44 846 505	44 055 935	44 209 582
Amortissements et provisions		(29 405 093)	(27 539 298)	(28 463 846)
Total net		15 441 412	16 516 637	15 745 736

Pour de plus amples explications sur la variation des immobilisations corporelles et des amortissements voir le tableau présenté à l'Annexe 1.

4-1-1 Constructions

	<u>30/06/2013</u>	<u>31/12/2012</u>	<u>Variation</u>
Construction Pipe Bizerte-Radès	18 348 092	18 348 092	-
Construction Pipe Jet	8 364 967	8 364 967	-
Pièces de rechanges spécifiques	2 437 594	2 385 223	52 371
Construction siège social	3 259 609	3 259 609	-
Bacs de contaminât	713 416	713 416	-
Construction magasin des stocks-Radès	414 227	414 227	-
Aménagement du laboratoire-Radès	35 957	35 957	-
Autres constructions	2 307 579	2 287 056	20 523
	35 881 441	35 808 547	72 894

4-1-2 Immobilisations en cours

Le détail de la rubrique immobilisations en cours se présente comme suit :

		<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Projet Skhira-Menzel Hayet (Etudes techniques et financières)	4-1-2-1	1 824 113	1 824 113	1 824 113
Projet Skhira (Servitudes pour utilisations des terrains)	4-1-2-2	348 032	348 032	348 032
Aménagement locaux Radès		-	345 319	
Travaux de conduite G50		-	25 093	-
Mission d'inspection interne du pipeline		128 542	130 053	128 542
Entretien Pipe Line Radès		-	-	29 213
Acquisition des portes pour filtres		-	32 174	-
Amélioration de la protection contre la corrosion		27 031	27 031	27 031
Avances pour l'acquisition d'équipements		23 813	23 813	23 813
Réaménagement du Terrain Bizerte-Tunis		36 797	-	7 755
Renouvellement des contrats de servitudes		5 110	-	-
Autres projets		866	11 246	1 412
Total brut		2 394 304	2 766 874	2 389 911
Provision pour dépréciation- Projet pipeline Skhira- Menzel Hayet		(2 172 145)	(2 172 145)	(2 172 145)
Provision sur autres immobilisations en cours		(23 813)	(23 813)	(23 813)
Total net		198 346	570 916	193 953

4-1-2-1 Projet Pipeline Skhira - Menzel Hayet (Etudes techniques et financières)

La SOTRAPIL a réalisé en 2002 une étude technique et financière pour la Construction d'un pipeline multi produits pétroliers reliant la Skhira à Menzel Hayet (Région du grand sahel) pour une valeur totale de **1 824 113** dinars. Le coût élevé d'exécution du projet a amené le conseil interministériel réuni le 29 juillet 2008 à chercher une autre alternative pour la réalisation du projet du pipeline Skhira-Région du grand Sahel. La SOTRAPIL a envisagé alors d'adapter es composantes de l'étude technique et financière à la nouvelle configuration du projet. Les composantes de l'étude jugées caduques ont été provisionnées au cours de l'exercice 2008 à concurrence de **297 622** dinars. Des difficultés sont apparus quand à la mise en exécution de la nouvelle configuration du projet et le retour à la configuration initiale est alors envisagée. Toutefois, et en l'absence de décision jusqu'au 31 décembre 2010 concernant l'alternative à retenir et la date de début des travaux, la SOTRAPIL a constaté par mesure de prudence au cours de l'exercice 2010 une provision complémentaire de l'ordre de **1 526 491** dinars sur l'ensemble des éléments de l'étude technique et financière du projet, et ce en l'absence d'informations précises sur les composantes qui peuvent être utilisées et celles qui devraient être reproduites. Il est tout de même à signaler, que jusqu'à la date de préparation de ces états financiers aucune décision n'a été prise concernant l'alternative du projet à retenir et la date de début des travaux.

4-1-2-2 Projet Pipeline Skhira - Menzel Hayet (Servitudes pour utilisations des terrains)

Les frais de servitude pour le passage du pipeline SKHIRA-Menzel Hayet d'un montant de **348 032** dinars ont été provisionnés en totalité au cours de l'exercice 2008.

4-2 Immobilisations financières

		<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Titres de participations	4-2-1	60 050	60 050	60 050
Prêts à plus d'un an sur fonds social	4-2-2	316 621	286 967	284 637
Dépôts et cautionnements		14 238	14 238	14 238
Total brut		390 909	361 255	358 925
Provisions pour dépréciation des prêts octroyés au personnel		(20 709)	(20 709)	(20 709)
Total net		370 200	340 546	338 216

4-2-1 Titres de participation

Titres	Nbr	Objet	Valeur en dinars
SNDP	4-2-1-1 5	Décision de la CAREPP du 12 Septembre 1996	50
Zone franche de Zarsis	600	Décision de la CAREPP du 12 février 2000	60 000
Total			60 050

4-2-1-1 Le nombre des actions gratuites s'élèvent au 28 décembre 2012 à 77 actions à la date de réunion de l'assemblée générale extraordinaire de la SNDP.

4-2-1 Prêts à plus d'un an sur Fonds social

Solde au 31 décembre 2012	286 967
Prêts accordés du 01 Janvier 2013 au 30 Juin 2013	94 467
Remboursement des prêts au cours du premier semestre 2013	40 402
Reclassements à moins d'un an	(105 215)
Solde au 30 Juin 2013	316 621

4-3 Stocks

		<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Pièces de rechange et autres approvisionnements	4-3-1	163 126	150 248	165 392
Hydrocarbures existantes dans les canalisations banales	4-3-2	501 726	426 351	485 037
Produits à livrer JET		4 508	2 309	7 428
Total		669 360	578 908	657 857

4-3-1 Pièces de rechange et autres approvisionnements

Stock initial au 01 Janvier 2013	165 392
Les entrées du premier semestre	17 808
Les sorties du premier semestre	(20 074)
Stock final au 30 Juin 2013	163 126

4-3-2 Hydrocarbures existantes dans les canalisations banales

Le stock de produits à livrer correspond aux quantités d'hydrocarbures existantes dans les canalisations banales et des bacs de stockage de contaminât au 30 juin 2013. Il est valorisé au prix de facturation par la STIR.

Stock de produits à livrer -Canalisations banales	413 001
Stock de produits existant au niveau des bacs de contaminât	88 725
Stock au 30 Juin 2013	501 726

4-4 Clients et comptes rattachés

		<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
SHELL		461	461	461
TOTAL Tunisie		464 872	248 897	182 852
LIBYA OIL		570 105	133 665	151 858
STAROIL		107 459	72 284	70 837
SNDP		846 774	442 911	416 765
VIVO ENERGY		1 403 165	261 645	416 815
Clients, factures à établir	4-4-1	1 197 568	2 457 588	2 195 735
Total Brut		4 590 404	3 617 451	3 435 323

Ces comptes enregistrent :

- La valeur des produits pétroliers livrés par la SOTRAPIL à ses différents clients en sus des quantités qu'ils ont commandés auprès de la STIR, et ce en raison des capacités de stockage limitées d'autres clients au moment de l'opération de pompage.
- La valeur de la position de litrage de chaque client résultant du changement de la structure des prix des produits pétroliers;
- Les sommes facturées par la SOTRAPIL à chaque client contre le transport des produits pétroliers par pipeline, et qui demeurent non payées jusqu'au 30 juin 2013.

4-4-1 Clients, factures à établir

	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Compte courant produit STAROIL	10 653	143 145	338 388
Compte courant produit OILIBYA	31 253	500 561	269 403
Compte courant produit SNDP	500 703	458 910	386 075
Compte courant produit VIVO ENERGY	32 646	-	188 128
Compte courant produit SHELL	-	38 853	-
Compte courant produit TOTAL	42 063	369 702	368 898
Compte courant VIVO ENERGY	-	312 753	5 754
Nouvelle répartition-SNDP	-	-	12 271
Factures à établir (Transport des produits pétroliers)	580 250	633 664	626 818
Total	1 197 568	2 457 588	2 195 735

Ces comptes enregistrent les sommes que la SOTRAPIL n'a pas facturées jusqu'au 30 juin 2013 à ses différents clients au titre :

- Des quantités des produits pétroliers livrées en sus des quantités qu'ils ont commandées;
- De la contre partie du transport des produits pétroliers par pipeline.

4-5 Autres actifs courants

	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Fournisseurs débiteurs	137 034	25 014	26 522
Personnel, avances et acomptes	38 777	33 154	58 008
Crédit TVA	759	-	-
Autres comptes débiteurs	247 899	388 693	312 015
Produits à recevoir	237 289	121 121	119 709
Charges constatées d'avance	148 330	129 775	120 979
Etat, crédit de TFP	3 103	21 572	-
Autres	391	391	391
Total brut	813 582	719 720	637 624
Provisions	(152 873)	(152 873)	(152 873)
Total net	660 709	566 847	484 751

4-5-1 Autres Comptes débiteurs

		<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Fina TOTAL	4-5-1-1	77 551	77 950	77 551
Société de stockage et de transport de carburant		-	-	65 155
Ministère de l'équipement	4-5-1-2	128 037	128 391	128 036
Société de Promotion du Lac de Tunis	4-5-1-3	33 143	33 143	33 143
Société National de Distribution des produits Pétroliers		9 003	90 549	-
Banque Tuniso-Koweitienne		165	49 176	-
Autres débiteurs divers		-	9 484	8 130
Total		247 899	388 693	312 015

4-5-2 Provisions

			<u>30/06/2013</u>
Provisions sur les avances aux fournisseurs			7 308
Provisions sur les débiteurs divers			145 565
Total			152 873

4-6 Placement et autres actifs financiers

		<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Prêts à moins d'un an sur fonds social		105 215	85 850	90 466
Placements courants	4-6-1	9 200 000	8 500 000	11 000 000
Intérêts courus sur placement à terme	4-6-2	329 131	189 008	251 306
Total		9 634 346	8 774 858	11 341 772

4-6-1 Placements courants

		<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Placements BTK		1 700 000	1 700 000	1 700 000
Placements -Amen Bank		3 000 000	-	-
Compte à terme Amen Bank		-	5 900 000	5 800 000
Compte à terme BH		-	-	-
Certificats de dépôt- Amen Bank		500 000	-	500 000
Compte à terme U.B.C.I		-	900 000	-
Certificats de dépôt- BTK		4 000 000	-	3 000 000
Total		9 200 000	8 500 000	11 000 000

4-6-2 Intérêts de placement

	<u>30/06/2013</u>	<u>31/12/2012</u>
Amen Bank (Lafayette)	89 851	181 869
Banque Tuniso- Kweitienne (Centre Urbain Nord)	239 280	69 437
	<u>329 131</u>	<u>251 306</u>

4-7 Liquidités et équivalents de liquidités

	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>	
Comptes courant bancaires	4-7-1	3 374 090	2 311 246	1 520 995
Caisses		58	190	204
Total		<u>3 374 148</u>	<u>2 311 437</u>	<u>1 521 199</u>

4-7-1 Comptes courant bancaires

	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
BNA (Kheireddine Pacha)	26 207	183	8 236
BANQUE DE L'HABITAT	2 266	799	2 295
UBCI (El Menzah)	1 907	281	1 609
STB	39	39	39
ATB	167	73	204
STB (Mahrajène)	1 981	759	1 998
BTK (Centre Urbain Nord)	171 997	2 121 794	1 318 278
BTK (centrale)	216	77	78
AMEN BANK (Lafayette)	2 823 934	165 414	314
BTK Fonds Social	25 189	13 425	179 060
UIB	319 891	8 035	8 588
BANQUE DE TUNISIE	496	496	496
Compte bloqué	(200)	(130)	(200)
Total	<u>3 374 090</u>	<u>2 311 246</u>	<u>1 520 995</u>

4-8 Capitaux propres

	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>	
Capital social	4-8-1	17 697 680	17 177 160	17 177 160
Réserves	4-8-2	2 591 297	2 421 723	2 286 876
Autres capitaux propres		139 510	139 510	139 510
Résultats reportés	4-8-3	8 087 823	7 818 609	7 818 609
Capitaux propres avant résultat de l'exercice		<u>28 516 310</u>	<u>27 557 002</u>	<u>27 422 155</u>
Résultat net de l'exercice		1 190 829	1 522 064	2 545 703
Capitaux propres avant affectation		<u>29 707 139</u>	<u>29 079 066</u>	<u>29 967 858</u>

Pour de plus amples détails sur la variation des capitaux propres pour la période allant du 01 Janvier 2013 au 30 Juin 2013 voir le tableau présenté à l'annexe 2.

4-8-1 : Capital social

L'assemblée générale extraordinaire a décidé le 20 Juin 2013 d'augmenter le capital social de la société par l'émission de 104 104 actions de valeur nominale de 5 dinars de la façon suivante :

Réserve spéciale de réinvestissement	480 460
Incorporation de réserves	40 060
	<u>520 520</u>

4-8-2 : Réserves

	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Réserves légales	1 717 716	1 635 920	1 635 920
Réserves extraordinaires	160 205	160 205	160 205
Réserves pour fonds social	4-8-2-1	713 376	625 598
Total	2 591 297	2 421 723	2 286 876

4-8-2-1 Réserves pour fonds social

Fonds social au 1er janvier 2013	490 751
Ressources de la période	317 415
- Quote-part résultat de l'exercice 2012	300 000
- Intérêts des prêts au personnel	5 308
- Intérêts bancaires capitalisés	1 128
- Contributions du personnel aux tickets de restaurants	10 979
Emplois de la période	94 790
- Restauration	81 455
- Omra	9 675
- Dons	3 660
Fonds social au 30 juin 2013	713 376

4-8-3 Résultats reportés

	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Résultats reportés	8 520 495	8 251 281	8 251 281
Modifications comptables affectants les résultats reportés (exercices antérieurs)	(432 672)	(432 672)	(432 672)
	<u>8 087 823</u>	<u>7 818 609</u>	<u>7 818 609</u>

Résultat net de l'année 2012	2 545 703
Résultats reportés au 31 décembre 2012	7 818 609
Réserve légale	<u>(81 796)</u>
Résultat avant affectation	10 282 516
Réserves spéciale de réinvestissement	(480 460)
Incorporation de résultats reportés au capital social	(40 060)
Dividendes 2012 (400 millimes par action)	(1 374 173)
Dotations annuelles au fonds social	<u>(300 000)</u>
Résultats reportés au 31 décembre 2012	8 087 823

4-9 Provisions pour risques et charges

Cette rubrique enregistre le montant des provisions pour risques et charges constatées par SOTRAPIL. Elles se détaillent comme suit :

		<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Affaire de servitude Société de promotion Immobilière BELDIAR		58 590	58 590	58 590
Affaire juridique de Comete et Trapil	4-9-1	433 973	-	433 973
Charges d'amortissement des droits de servitudes	4-9-2	434 456	-	100 000
		<u>927 019</u>	<u>58 590</u>	<u>592 563</u>

4-9-1 Affaire juridique de Comete et Trapil

La provision de Comete et Trapil a été constatée suite à une action en justice lancée par ce groupement et ceci pour le règlement du reliquat du montant du marché qui a été résilié. Pour cela, SOTRAPIL a constaté une provision à hauteur de 20% du montant du marché initial qui n'a pas fait l'objet de décompte et qui est exigé pour paiement.

4-9-2 Provision pour amortissement des droits de servitudes

La provision pour charges d'amortissement des droits de servitudes correspond à l'estimation de la consommation au titre du premier semestre de l'année 2013 de l'avantage économique rattaché à l'exploitation du droit de passage du pipeline.

4-10 Fournisseurs et comptes rattachés

	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Fournisseurs, achats d'immobilisations	430 364	19 709	312 165
Fournisseurs, achats de biens et services	100 236	179 967	144 796
Fournisseurs d'immobilisations, retenues de garanties	202 995	189 097	193 156
Fournisseurs, factures non parvenues	20 163	201 789	43 328
Total	753 758	590 562	693 445

4-11 Autres passifs courants

		<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Clients créditeurs	4-11-1	1 902 805	1 728 400	1 308 092
Personnel, œuvres sociales		332 997	249 840	299 135
Personnel, oppositions		2 604	1 976	2 119
Personnel, charges à payer		444 260	370 704	426 913
Etat, impôts et taxes retenues à la source		88 877	71 831	115 432
Créditeurs divers		38 825	10 213	7 330
Comptes transitoires ou d'attente		1 176	1 176	1 176
Charges à payer	4-11-2	65 801	61 370	46 220
Etat, taxe sur chiffre d'affaire		2 040	1 940	1 837
Dividende à distribuer		3 072	2 642	2 641
Etat Impôts sur les bénéfices		419 825	370 905	36 691
Etat, TVA à payer		-	7 501	-
Produits constatés d'avance		44 616	94 203	17 637
Total		3 346 898	2 972 701	2 265 223

4-11 - 1 Clients créditeurs

		<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Compte courant produit SHELL		-	20 331	-
Compte courant produit TOTAL		34 350	738 599	89 730
Compte courant produit OILIBYA		460 029	548 454	400 564
Compte courant produit STAROIL		263 782	107 005	403 994
Compte courant produit SNDP		740 465	217 902	342 868
Compte courant produit VIVO ENERGY		395 196	87 126	52 912
Nouvelles répartitions		8 983	8 983	18 024
Total		1 902 805	1 728 400	1 308 092

Ces comptes enregistrent, la valeur des quantités de produits pétroliers commandées par les clients de la SOTRAPIL auprès de la STIR, et qui ne leur ont pas été livrées à cause de leurs capacités limitées de stockage au moment de l'opération de pompage des produits.

Notons que la détermination des soldes des comptes courants produits débiteurs et créditeurs et les facturations conséquentes se font une fois à la fin de chaque exercice comptable.

4-11- 2 Charges à payer

		<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Provisions Jetons de présence 2012-Conseil d'administration		33 000	33 000	22 000
Provisions Jetons de présence 2012-Comité d'audit Interne		9 000	9 000	6 000
Provisions Honoraires du Commissaire aux comptes		20 485	17 800	18 000
Autres charges à payer		3 316	1 570	220
		65 801	61 370	46 220

NOTES 5 : RELATIVES A L'ETAT DE RESULTAT

5-1 Revenus

		<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Transport par pipeline	5-1-1	4 599 806	4 895 462	9 538 978
Transport par conduites banales	5-1-2	229 406	244 130	475 196
Frais de stockage des produits pétroliers dans la pipeline	5-1-3	48 213	48 213	96 427
Transport pipe JET	5-1-4	164 775	167 775	377 154
Total		5 042 200	5 355 580	10 487 755

5-1-1 Transport par pipeline

	<u>Qté transportées (en mètre cube)</u>	<u>Prix/m3</u>	<u>Chiffre d'affaires 30/06/2013</u>
Gasoil	443 478	5,823	2 582 372
Pétrole	15 836	5,623	89 045
Gasoil 50	74 304	5,823	432 672
Essence sans plomb	231 070	6,473	1 495 716
	764 688		4 599 806

5-1-2 Transport par conduites banales

	<u>Qté transportées (en mètre cube)</u>	<u>Prix/m3</u>	<u>Chiffre d'affaires 30/06/2013</u>
Gasoil	443 478	0,3	133 043
Pétrole Domestique	15 836	0,3	4 751
Pétrole Industriel	74 304	0,3	22 291
Sans Plomb	231 070	0,3	69 321
	764 688		229 406

5-1-3 Frais de stockage

Ce compte enregistre les revenus provenant des frais de stockage du gasoil au niveau du pipeline multi-produits en dehors des périodes de pompage.

La facturation des frais de stockage est effectuée mensuellement selon un montant fixe de 2,066 dinars qui est réparti entre les clients en fonction des quantités transportées de l'année précédente.

<u>Qté Stockées</u> <u>(en mètre cube)</u>	<u>Prix/m3</u>	<u>Chiffre d'affaires</u> <u>30/06/2013</u>
23 336	2,066	48 213

5-1-4 Transport pipe JET

Ce compte enregistre le revenu provenant du transport du kérosène à l'aéroport au niveau du pipe jet pour les deux clients TOTAL et SNDP.

	<u>Qté</u> <u>Transportées</u> <u>(en mètre</u> <u>cube)</u>	<u>Prix/m3</u>	<u>Chiffre</u> <u>d'affaires</u> <u>30/06/2013</u>
Quantité transportée du 01 janvier 2013 au 30 juin 2013	40 756	4,043	164 775

5-2 Autres produits d'exploitation

		<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u> <u>(retraité)</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Profits sur position de litrage	5-2-1	511 054	104 506	1 823 924	431 881
Vente appels d'offres		1 100	1 770	1 770	1 770
Total		512 154	106 276	1 825 694	433 651

5-2-1 Profits sur position de litrage

	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u> <u>(retraité)</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Compte courant SNDP	138 096	241 008	458 910	241 580
Compte courant TOTAL	142 947	(368 897)	369 702	(183 160)
Compte courant STAROIL	(49 955)	36 140	143 145	55 735
Compte courant SHELL	-	18 522	38 853	18 521
Compte courant OILIBYA	(235 127)	(47 893)	500 561	53 567
Compte courant VIVO ENERGY	515 093	225 626	312 753	245 638
Nouvelles répartitions-Total Tunisie	-	-	-	(10 451)
Nouvelles répartitions- VIVO Energy	-	-	-	5 754
Nouvelles répartitions- SNDP	-	-	-	12 271
Nouvelles répartitions- OIL LIBYA	-	-	-	(1 468)
Nouvelles répartitions- STAROIL	-	-	-	(6 106)
Total	511 054	104 506	1 823 924	431 881

5-3 Achats consommés

	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Achats stockés	17 043	31 099	66 531
Variation des approvisionnements stockés	2 265	(7 815)	(22 959)
Achats non stockés d'énergies	196 826	175 445	356 606
Carburants	51 100	39 488	80 648
Petits outillages	3 728	2 083	3 530
Electricité	18 198	13 592	31 592
Eau	4 197	2 557	8 315
Fournitures de bureau	17 724	16 464	23 968
Achats divers	766	3 464	3 464
Achats liés à une modification comptable	-	-	897
	311 847	276 378	552 592

5-4 Charges de personnel

	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Salaires et compléments de salaires	1 460 064	1 337 754	2 821 717
Charges sociales légales	301 678	279 584	619 095
Charges de personnel liées à une modification comptables	18 059	14 547	48 582
Assurance groupe	140 827	124 907	248 850
Congés payés	-	-	(2 399)
Autres charges de personnel	38 583	35 215	54 832
charges de personnel liés à une modification comptable	-	-	3 186
Total	1 959 211	1 792 007	3 793 863

Les charges de personnel s'élèvent au 30 juin 2013 à **1 959 211** dinars contre **1 792 007** dinars au 30 juin 2012, soit une variation positive de **167 204** dinars due aux effets des recrutements et des augmentations salariales décidées au cours de l'année 2012 et qui ont impacté le premier semestre de l'année 2013 d'une façon plus plausible que le premier semestre 2012.

5-5 Dotations aux amortissements et aux provisions

	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Amortissements des immobilisations corporelles	941 247	958 277	1 926 975
Provisions pour risques et charges	-	-	433 973
Dotations aux amortissements liées à une modification comptable	-	-	1 212
Dotations aux provisions sur amortissement au titre des contrats de servitude	334 455	-	100 000
Total	1 275 702	958 277	2 462 160

5-6 Autres charges d'exploitation

	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
		<u>(retraité)</u>		
Redevance pour utilisation des immobilisations concédées	60 333	57 460	57 460	117 982
Entretiens et réparations	73 126	40 720	40 720	132 718
Primes d'assurance	60 144	49 669	49 669	134 262
Etudes et divers services extérieurs	79 066	89 992	89 992	237 786
Rémunérations d'intermédiaires et honoraires	75 692	49 213	49 213	114 306
Publicités, publications, relations publiques	45 602	62 924	62 924	107 998
Transports et déplacements	28 842	27 144	27 144	56 383
Frais de P.T.T	18 183	14 855	14 855	44 409
Services bancaires et assimilés	2 083	1 582	1 582	2 587
Pertes sur position de litrage	-	-	1 719 418	-
Impôts et taxes et versements assimilés	68 803	92 705	92 705	124 646
Autres charges extérieures	16 580	-	-	28 000
Autres charges antérieures	3 871	2 059	2 059	9 359
Transfert des charges	(92 421)	(73 051)	(73 051)	(109 142)
Total	439 904	415 272	2 134 690	1 001 294

5-7 Charges financières nettes

	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Pertes de changes	(12 887)	(5 545)	(9 432)
Gains de changes	535	(46)	-
Autres	-	13	(100)
Total	(12 352)	(5 512)	(9 532)

5-8 Produits des placements

	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Intérêts perçus sur Bons de trésor et valeurs assimilées	376 862	290 811	603 204
Dividendes perçus / Actions SNDP	31	-	-
Total	376 893	290 811	603 204

5-9 Autres gains ordinaires

	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Revenus des immeubles	78 372	101 581	178 147
Vente des 11 Obturateurs	-	-	75 922
Annulation des suspens bancaires	-	-	3 885
Produit divers ordinaires	1 798	3 063	-
Pénalités de retards	15 593	-	6 768
Total	95 763	104 645	264 722

NOTES 6 : RELATIVES A L'ETAT DES FLUX DE TRESORERIE**6-1 Autres actifs**

	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Variation des autres actifs courant	(175 957)	(110 023)	37 227
Variation des autres actifs financiers	(92 574)	38 127	(28 786)
Encaissements des prêts sur fonds social	(31 984)	(14 546)	(12 216)
Total	(300 515)	(86 442)	(3 775)

6-2 Fournisseurs et autres dettes

	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2012</u>
Variation des fournisseurs et comptes rattachés	60 313	(239 535)	(136 652)
Variation des autres passifs courants	1 081 674	(5 185 396)	(5 892 874)
Variation des fournisseurs achats de biens et de services	13 326	47 012	47 468
Total	1 155 313	(5 377 919)	(5 982 058)

Note 7: Engagements hors bilan**7-1 Engagements financiers**

	<u>30/06/2013</u>	<u>30/06/2012</u>	<u>31/12/2011</u>
Engagements donnés	4 045 880	3 421 867	3 722 989
Cautions données	180 817	180 817	180 817
Caution pour stocks de remplissage	3 865 063	3 241 050	3 542 172
Engagements reçus	968 058	963 282	951 083
Cautions reçues	968 058	963 282	951 083

7-2 Engagements réciproques (non financiers)

Il est stipulé dans la convention de servitude qui lie la SOTRAPIL à la Société de Promotion du Lac de Tunis (SPLT) et les engagements suivants qui en découlent, que la première s'oblige de transférer à ses frais et au plus tard le 31 décembre 2012, l'itinéraire des deux pipelines qu'elle exploite et qui traversent un terrain propriété de la deuxième. Le transfert qui concerne un tronçon de 1 200 m² se fera vers une parcelle que la SPLT s'engage à mettre à la disposition de la SOTRAPIL.

TABEAU DE VARIATION DES IMMOBILISATIONS ET DES AMORTISSEMENTS

(Exprimé en dinars)

Désignations	VALEURS BRUTES			AMORTISSEMENTS			VCN			
	31/12/2012	Entrées	Sorties	30/06/2013	31/12/2012	Dotations		Régularisations	30/06/2013	31/12/2012
Terrain	625 640	-	-	625 640	-	-	-	625 640	625 640	
Construction	35 808 547	72 894	-	35 881 441	22 344 343	786 197	-	23 130 540	12 750 901	13 464 204
Inst. tech matériel et outillage industriel	3 008 634	210 158	-	3 218 792	1 783 559	116 140	-	1 899 699	1 319 093	1 225 075
Matériel de transport	973 822	285 600	-	1 259 422	904 446	13 806	-	918 252	341 170	69 376
Equipements de bureaux	887 770	63 879	-	951 649	768 541	19 497	-	788 038	163 611	119 229
Installations Agencements et Aménagements	513 162	-	-	513 162	466 999	5 607	-	472 606	40 556	46 163
Emballages récupérables	2 095	-	-	2 095	-	-	-	-	2 095	2 095
Total Immobilisations corporelles (1)	41 819 670	632 531	-	42 452 201	26 267 888	941 247	-	27 209 135	15 243 066	15 551 782
Immobilisation en cours (2)	2 389 912	262 238	(257 846)	2 394 304	2 195 958	-	-	2 195 958	198 346	193 954
Total (1)+(2)	44 209 582	894 769	(257 846)	44 846 505	28 463 846	941 247	-	29 405 093	15 441 412	15 745 736

TABLEAU DE VARIATION DES CAPITAUX PROPRES

(Exprimé en dinars)

Désignation	Capital social	Réserves légales	Autres réserves	Réserves spéciales de réinvestissement	Fonds social	Résultat de l'exercice	Résultats reportés	Total
Solde au 31 décembre 2012	17 177 160	1 635 920	160 205	139 510	490 751	2 545 703	7 818 609	29 967 858
Affectation du résultat de l'exercice 2012	-	81 796	-	-	-	(2 545 703)	2 463 907	-
Augmentation du Capital	520 520	-	-	-	-	-	(520 520)	-
Dividendes à distribuer	-	-	-	-	-	-	(1 374 173)	(1 374 173)
Affectation pour fonds social	-	-	-	-	300 000	-	(300 000)	-
Ressources fonds social	-	-	-	-	17 428	-	-	17 428
Emplois fonds social	-	-	-	-	(94 803)	-	-	(94 803)
Résultat de la période	-	-	-	-	-	1 190 829	-	1 190 829
Solde au 30 juin 2013	17 697 680	1 717 716	160 205	139 510	-	1 190 829	8 087 823	29 707 139
					-			

Le résultat net par action pour le premier semestre de l'année 2013 s'élève à 0,336 dinars.

SCHEMA DES SOLDES INTERMEDIAIRES DE GESTION DU 01 Janvier 2013 au 30 Juin 2013

(Exprimé en dinars)

Produits	Charges	Soldes	30/06/2013	31/12/2012
Revenus	5 042 200			
Stockage de production	13 768			
Total	5 055 968	Total	5 055 968	10 511 184
Production	5 055 968	Achats consommés	311 847	
Total	5 055 968	Total	311 847	9 958 592
Marge sur coût matières	4 744 121	Autres charges externes	463 522	
Autres produits d'exploitation	512 154			
Total	5 256 275	Total	463 522	9 515 595
Valeur ajoutée brute	4 792 753	Impôts et taxes	68 803	
		Charges de personnel	1 959 211	
Total	4 792 753	Total	2 028 014	5 597 083
Excédent brut d'exploitation	2 764 739	dotations aux amortissements	1 275 702	
Autres produits ordinaires	95 763	Autres charges ordinaires	-	
Produits financiers	376 893	Charges financières	12 352	
Transfert et reprise de charge	92 421	Impôts sur le résultat ordinaire	850 933	
Total	3 329 816	Total	2 138 987	2 545 703
Résultat des activités ordinaires	1 190 829	Effet négatif des modifications comptables	-	
Effet positif des modifications comptables				
Total	1 190 829	Résultat net après modifications comptables	1 190 829	2 545 703

Rapport d'examen limité des états financiers Intermédiaires arrêtés au 30 juin 2013

Mesdames, Messieurs les actionnaires de
La Société de Transport des Hydrocarbures par Pipelines
« SOTRAPIL. SA»

- 1- En application des dispositions de l'article 21 bis nouveau de la loi n° 94-117 du 14 novembre 1994 portant réorganisation du marché financier, telle que modifiée par la loi n° 2005-96 du 18 octobre 2005 relative au renforcement de la sécurité des relations financières, nous avons procédé à l'examen limité des états financiers intermédiaires de la Société de Transport des Hydrocarbures par Pipelines « SOTRAPIL. SA», couvrant la période allant du 1er janvier au 30 juin 2013.
- 2- Ces états financiers qui font apparaître un total net du bilan de **34 740 579 dinars**, un résultat net bénéficiaire de **1 190 829 dinars** et une variation positive des flux de trésorerie de **52 949 dinars**, ont été arrêtés sous la responsabilité des organes de direction et d'administration de la société. Notre responsabilité consiste à émettre un avis sur ces états financiers intermédiaires sur la base de notre examen limité.
- 3- Nous avons effectué notre examen limité selon les normes professionnelles applicables en Tunisie. Ces normes requièrent de notre part de nous conformer aux règles d'éthique, de planifier et de réaliser l'examen limité pour obtenir une assurance modérée que les états financiers intermédiaires ne comportent pas d'anomalies significatives.
- 4- Un examen limité comporte essentiellement des entretiens avec le personnel de la société et des procédures analytiques appliquées aux données financières. L'examen en question fournit donc un niveau d'assurance moins élevé qu'un audit. Nous n'avons pas effectué un audit et par conséquent, nous n'exprimons pas une opinion d'audit.
- 5- Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas eu connaissance ou relevé des éléments pouvant affecter de façon significative la présentation fidèle des états financiers intermédiaires annexés au présent avis conformément aux principes comptables généralement admis en Tunisie.

Note en post Opinion

En dépit de l'arrivée à terme de la majorité des conventions de servitude qui permettent à la société de bénéficier du droit de passage du pipeline de transport des produits pétroliers à travers toutes les parcelles de terrains se trouvant sur son tracé, la SOTRAPIL n'a pas réussi à entamer le renouvellement desdites conventions. En effet, cette opération nécessite la fixation des prix de référence qui serviront à indemniser les différents propriétaires terriens, la détermination d'un plan parcellaire, d'une liste nominative actualisée des différents propriétaires et la vocation de chaque lot de terrain traversé par le pipeline.

Par conséquent, en l'absence jusqu'à la date de rédaction de ce rapport de tous les éléments ci-dessus indiqués, la SOTRAPIL n'a pas pu déterminé avec certitude la valeur totale des indemnités à verser, et son incorporation en tant qu' élément du coût de construction du pipeline.

Toutefois, et en vue de traduire au niveau de ses états financiers la consommation progressive de l'avantage économique rattaché à l'exploitation du droit de passage du pipeline, la SOTRAPIL a constaté une provision pour amortissements dans l'attente de l'aboutissement final du dossier des servitudes, par la signature des conventions avec les différents propriétaires terriens.

Tunis, le 28 août 2013
International Management & Auditing Company
Membre de Leading Edge Alliance
Abderrazek SOUEI