



Rapport intermédiaire

Juin 2011

Sommaire

1	Commentaires financiers du Groupe Romande Energie	2
	Chiffres-clés consolidés	2
	Principaux événements financiers du 1 ^{er} semestre 2011	3
2	Comptes consolidés du Groupe Romande Energie	6
	Compte de résultat	6
	Bilan	8
	Tableau de flux résumés de trésorerie	9
	Variations des capitaux propres	10
	Annexe aux comptes consolidés	11

Chiffres-clés consolidés

au 30 juin 2011

En milliers de CHF, sauf indication contraire

	1.1-30.06.11	1.1-30.06.10	1.1-30.06.09 retraité	1.1-30.06.08	1.1-30.06.07
COMPTE DE RÉSULTAT					
Chiffre d'affaires net	287 897	285 799	282 282	256 264	227 004
Marge brute opérationnelle	121 308	110 725	104 495	111 202	114 833
Charges de personnel	40 339	40 900	37 658	36 825	37 217
EBITDA	62 499	45 528	44 878	52 854	59 101
EBIT	36 680	21 936	20 537	32 809	38 510
Part au résultat net des sociétés associées	20 079	31 354	649 744	32 517	15 806
Bénéfice net de la période	44 651	28 668	668 077	55 103	49 922
FLUX DE TRÉSorerIE					
Liquidités nettes sur les activités opérationnelles	79 015	69 715	183 492	12 298	16 348
Dépenses nettes liées aux activités d'investissements	(47 843)	(82 027)	(74 560)	(14 479)	(38 333)
Liquidités/(Dépenses) nettes liées aux activités de financement	(52 593)	(35 393)	(27 450)	(32 972)	52 649
AUTRES INDICATIONS					
Capitaux propres attribuables aux actionnaires de la société mère	2 608 842	2 608 065	2 608 381	1 805 620	1 802 675
Capitaux propres en % des actifs	86	85	88	84	81
Capitaux propres par action (en CHF)	2 376	2 376	2 369	1 640	1 638
Cours de l'action Romande Energie Holding SA (en CHF)	1 544	1 525	1 835	1 980	2 085

Les données financières ci-dessus ont été établies conformément aux normes IFRS (International Financial Reporting Standards).

Principaux événements financiers du 1^{er} semestre 2011

Le chiffre d'affaires global du Groupe Romande Energie (CHF 287.9 millions) a enregistré une très légère hausse, inférieure à 1%, au cours du premier semestre 2011.

Une baisse des prix d'approvisionnement sur les marchés a permis au Groupe d'améliorer sa marge brute de 9.56%, à CHF 121.3 millions.

La chute de l'Euro par rapport au franc suisse a péjoré le résultat financier de l'ordre de CHF 4 millions. Les résultats en demi teinte de la société Alpiq ont un impact négatif sur le résultat des sociétés associées, en baisse de 36% par rapport à la même période de l'exercice précédent.

Le résultat net du Groupe au 30 juin 2011 s'inscrit à CHF 44.7 millions, soit une progression de plus de 55% par rapport au 30 juin 2010.

Les fonds propres du Groupe sont stables à CHF 2.6 milliards.

Chiffre d'affaires

Au cours du 1^{er} semestre 2011, les conditions climatiques clémentes ont eu pour conséquence une baisse de l'énergie distribuée sur le réseau. Celle-ci totalise 1'449 GWh au 30 juin 2011 contre 1'472 GWh au 30 juin 2010, soit une diminution de 1.6%. En janvier 2011, le Groupe a acquis un réseau de distribution en Bas-Valais, l'apport de ce réseau pour la période sous revue est de 13.9 GWh. Ce qui signifie qu'à périmètre identique, la baisse de l'énergie distribuée est de 37 GWh ou 2.5%. En termes financiers, le chiffre d'affaires en relation avec l'énergie distribuée est en retrait de CHF 3.4 millions par rapport au 1^{er} semestre 2010.

Globalement, la partie « commercialisation » du Groupe a également vu ses ventes reculer de 24.2 GWh. Toutefois, l'acquisition de nouveaux clients a permis de limiter cette baisse à 2 GWh ou 0.2%, pour les ventes aux clients finaux.

Les autres produits sont influencés positivement par les finances d'équipement et participations de tiers. Celles-ci étant en hausse de CHF 2.3 millions au cours du premier semestre 2011.

Le chiffre d'affaires global du 1^{er} semestre 2011 est en progression de 0.7% à CHF 287.9 millions, par rapport à la même période de l'exercice précédent.

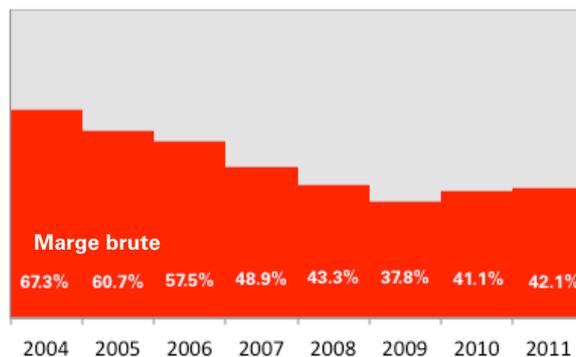
Baisse des coûts d'approvisionnement :

Les prix de ventes de l'énergie sur le marché européen sont en baisse. Le Groupe bénéficie également de la baisse du cours de l'Euro. Le coût d'approvisionnement de l'électricité a diminué de 7% par rapport au 1^{er} semestre 2010. Cette situation permet au Groupe de corriger les résultats négatifs enregistrés dans ce domaine lors de la même période de l'exercice précédent.

Cette amélioration est contrebalancée par une nette baisse de la production des ouvrages du Groupe. Le manque de précipitations a engendré une baisse de la production propre de 43.6 GWh ou -19.7% par rapport au 30 juin 2010. Par rapport à la moyenne multi-annuelle ce recul s'inscrit à -29.3% ou 73.5 GWh.

Marge brute opérationnelle en hausse

Compte tenu de la réduction des prix d'approvisionnement et du volume des finances d'équipement en hausse, la marge brute opérationnelle enregistre une progression de +9.5% à CHF 121.3 millions en hausse de CHF 10.6 millions par rapport à l'année passée.



Evolution de la marge brute opérationnelle

Stabilité des charges d'exploitation

Les frais de personnel sont stables à CHF 40.3 millions. Les autres charges d'exploitation, en baisse de CHF 5.8 millions par rapport au 30.06.2010, sont influencées positivement par le bénéfice sur la vente d'immobilisations de l'ordre de CHF 5 millions. Abstraction faite de ce bénéfice, les charges d'exploitation ont diminué de CHF 1 million, reflétant ainsi la volonté du Groupe de maîtriser ses frais de gestion.

Nette amélioration de l'EBIT

Au 30 juin 2011 par comparaison au 30 juin 2010, l'EBIT a progressé de manière significative. Il passe ainsi de CHF 21.9 millions à CHF 36.7 millions, soit un bond de CHF 14.8 millions ou +67.2%.

.../ Principaux événements financiers au 1^{er} semestre 2011

Produits et charges financiers

La baisse continue du cours de l'Euro influence de manière négative la valorisation des contrats d'achats à terme conclus antérieurement sur cette devise. Le 1^{er} semestre 2011 enregistre des ajustements de valeur de ces instruments financiers pour un montant de CHF -3.8 millions, alors que l'ajustement de valeur avait été de CHF -16.7 millions pour la même période en 2010.

Résultats des sociétés associées

Cette position du compte de résultat est fortement influencée par les résultats d'EOS Holding SA qui eux-mêmes dépendent de ceux du Groupe Alpiq. Ce dernier, producteur et exportateur d'énergie, a vu ses résultats péjorés par les baisses conjuguées de l'Euro et des prix du marché de l'électricité, et également par des corrections de valeur enregistrées en raison de décisions politiques sur l'avenir de notre approvisionnement électrique. Le résultat des sociétés associées accuse une diminution de plus de 35% à CHF 20 millions par rapport à la même période de l'exercice précédent.

Bénéfice net en hausse

Malgré le recul du résultat des sociétés associées, le Groupe Romande Energie voit son bénéfice net progresser de plus de 55% au 1^{er} semestre 2011 par rapport à la même période de l'exercice précédent, pour atteindre CHF 44.7 millions.

Investissements

En janvier 2011, le Groupe a acquis les actifs d'un réseau de distribution électrique situé sur la commune de Troistorrens en Bas-Valais. Ce réseau distribue environ 25 GWh par année. Cette acquisition permet ainsi de relier les réseaux du Val d'Illeiz acquis précédemment, à ceux du Groupe.

Fonds propres du Groupe

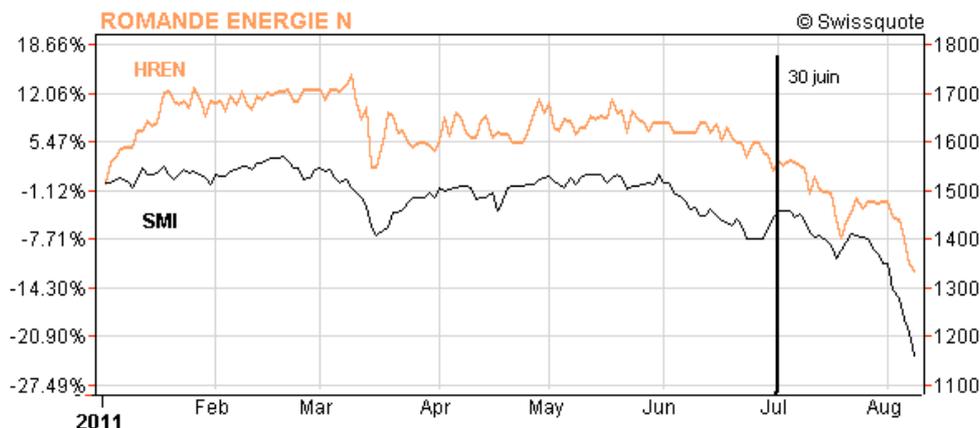
Les capitaux propres attribuables aux actionnaires de la société mère restent stables à CHF 2.6 milliards. Le ratio d'indépendance financière (capitaux propres / total bilan) passe de 85% au 30 juin 2010 à 86% au 30 juin 2011.

Légère hausse du cours de l'action au cours du premier semestre

L'action nominative Romande Energie Holding SA a très faiblement performé au 1^{er} semestre 2011. Par rapport au 31.12.2010, la hausse du cours est de 1.2% à CHF 1'544, au 30.06.2011.

Evolution du cours de l'action Romande Energie Holding SA

du 01.01.2011 au 10.08.2011



La valeur d'entreprise – qui représente le montant total que les actionnaires et les tiers ont investi dans le Groupe sous déduction des liquidités – se présentait de la manière suivante au 30 juin 2011 :

<i>En milliers de CHF</i>	30.06.11	31.12.10
Capitalisation boursière	1 695 043	1 674 185
Intérêts minoritaires	13 212	9 294
Dettes financières	116 146	141 292
./. Liquidités	(266 850)	(288 271)
Valeur d'entreprise	1 557 551	1 536 500
Valeur d'entreprise/EBITDA	n.a.	14.28

Perspectives 2011

Au vu des incertitudes économiques actuelles, le Groupe s'attend à voir la consommation des clients diminuer au cours du 2^{ème} semestre et par conséquent à voir son chiffre d'affaires se contracter légèrement.

Nos besoins en énergie pour satisfaire la demande de nos clients étant quasiment couverts par des contrats d'achat, nos résultats seront peu influencés par la volatilité des prix sur les marchés de l'électricité.

Si la baisse des cours de l'Euro devait se poursuivre, le résultat financier du Groupe s'en trouverait affecté. Compte tenu des contrats d'achats d'Euro à terme ouverts au 30 juin 2011, valorisé au cours de CHF 1.17 pour un Euro, une variation de 1 ct du cours de l'Euro, nécessiterait une correction de valeur de CHF 1.3 million.

Dans son communiqué de presse du 1.07.2011, la société Alpiq informe que des valeurs d'actifs et de participations seront examinées et si nécessaire ajustées à fin 2011. Détenant indirectement 9% d'Alpiq, Romande Energie enregistrera le cas échéant, ces corrections à fin 2011 dans cette même proportion

2 Comptes consolidés du Groupe Romande Energie

Compte de résultat consolidé

au 30 juin 2011 (non audité)

En milliers de CHF, sauf données par action

	Note	1.1-30.06.11	1.1-30.06.10
Chiffre d'affaires net	5	287 897	285 799
Achats d'énergie, matériel et prestations de tiers	6	(166 589)	(175 074)
Marge brute opérationnelle		121 308	110 725
Charges de personnel		(40 339)	(40 900)
Autres charges d'exploitation	8	(18 470)	(24 297)
EBITDA 1)		62 499	45 528
Amortissements des immobilisations corporelles		(25 819)	(23 592)
Résultat opérationnel (EBIT 2))		36 680	21 936
Produits financiers	7	1 959	1 986
Charges financières	7	(6 926)	(20 158)
Part au résultat net des sociétés associées		20 079	31 354
Résultat avant impôts		51 792	35 118
Impôts sur le bénéfice		(7 141)	(6 450)
Résultat net du Groupe		44 651	28 668
Attribuable à :			
Actionnaires société mère		40 470	31 191
Intérêts minoritaires		4 181	(2 523)
		44 651	28 668
Nombre moyen pondéré d'actions en circulation		1 097 826	1 100 826
Bénéfice par action (en CHF)		41	26

1) EBITDA = Bénéfice avant intérêts et impôts et amortissements (Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization).

2) EBIT = Bénéfice avant intérêts et impôts (Earnings Before Interest and Taxes).

L'annexe qui suit fait partie intégrante des comptes consolidés.

Compte de résultat global consolidé

au 30 juin 2011 (non audité)

<i>En milliers de CHF</i>	Note	1.1.-30.06.11	1.1.-30.06.10
Résultat net du Groupe		44 651	28 668
Autres éléments du compte de résultat			
Ajustement de valeur comptabilisé dans les fonds propres d'EOS Holding SA		(12 369)	(33 245)
Ajustement à la juste valeur des titres disponibles à la vente		133	662
Impôts		(11)	(53)
Total des autres éléments du compte de résultat, net d'impôt		(12 247)	(32 636)
Résultat global de la période		32 404	(3 968)
Attribuable à :			
Actionnaires société mère		28 223	(1 445)
Intérêts minoritaires		4 181	(2 523)
		32 404	(3 968)

L'annexe qui suit fait partie intégrante des comptes consolidés.

Bilan consolidé

au 30 juin 2011 (non audité)

<i>En milliers de CHF</i>	Note	30.06.11	31.12.10
ACTIFS			
Actifs courants			
Trésorerie et équivalents de trésorerie	10	266 850	288 271
Titres, dépôts à terme et instruments financiers dérivés		104 148	107 114
Créances résultant de livraisons et prestations		114 644	116 784
Créance d'impôts courants		-	1 692
Autres actifs courants		8 812	13 760
Total des actifs courants		494 454	527 621
Actifs non courants			
Immobilisations corporelles	11	892 601	862 953
Immeubles de placement		1 431	1 483
Immobilisations incorporelles		26 598	27 565
Participations dans des sociétés associées		1 557 687	1 611 475
Actif résultant de fonds de prévoyance à régime prédéfini		27 260	24 936
Autres immobilisations financières		16 339	16 220
Total des actifs non courants		2 521 916	2 544 632
Total des actifs		3 016 370	3 072 253
PASSIFS ET CAPITAUX PROPRES			
Passifs courants			
Engagements résultant de livraisons et prestations		13 664	53 533
Autres engagements à court terme		107 798	105 626
Part à court terme des emprunts à long terme		262	25 262
Dettes d'impôts courants		5 891	-
Provisions à court terme		2 006	2 035
Total des passifs courants		129 621	186 456
Passifs non courants			
Emprunts à long terme		115 884	116 030
Passifs d'impôts différés		144 175	146 625
Provisions à long terme		4 636	5 783
Total des passifs non courants		264 695	268 438
Total des passifs		394 316	454 894
Capitaux propres attribuables aux actionnaires de la société mère			
Capital-actions		28 500	28 500
Versements additionnels en capital		13 111	13 111
Autres réserves		413 528	425 775
Résultats accumulés non distribués		2 173 529	2 160 505
Actions propres		(19 826)	(19 826)
Total des capitaux propres attribuables aux actionnaires de la société mère		2 608 842	2 608 065
Intérêts minoritaires		13 212	9 294
Total des capitaux propres		2 622 054	2 617 359
Total des passifs et des capitaux propres		3 016 370	3 072 253

L'annexe qui suit fait partie intégrante des comptes consolidés.

Tableau de flux résumés de trésorerie consolidés

au 30 juin 2011 (non audité)

<i>En milliers de CHF</i>	Note	1.1.-30.06.11	1.1.-30.06.10
Bénéfice net de la période		44 651	28 668
Reprise des éléments hors trésorerie		69 130	68 257
Flux de trésorerie avant variation du fonds de roulement		113 781	96 925
Variation de l'actif circulant et autres flux de trésorerie des activités opérationnelles		(34 766)	(27 210)
Liquidités nettes sur les activités opérationnelles		79 015	69 715
Dépenses nettes liées aux activités d'investissements		(47 843)	(82 027)
Recettes/(Dépenses) nettes liées aux activités de financement		(52 593)	(35 393)
Diminution nette des liquidités		(21 421)	(47 705)
Liquidités en début de période		288 271	227 286
Liquidités en fin de période	10	266 850	179 581

L'annexe qui suit fait partie intégrante des comptes consolidés.

Variations des capitaux propres consolidés

au 30 juin 2011 (non audité)

Capitaux propres des actionnaires de la société mère

<i>En milliers de CHF</i>	Capital- actions	Versements additionnels en capital	Autres réserves	Résultats accumulés non distribués	Actions propres	Total	Intérêts minoritaires	Total des capitaux propres
Solde au 1^{er} janvier 2010	28 500	13 111	474 648	2 107 367	(15 245)	2 608 381	14 348	2 622 729
Variation des capitaux propres 2010								
Dividende payé aux actionnaires de la société mère (CHF 32.-/action)				(35 228)		(35 228)		(35 228)
Dividende payé aux intérêts minoritaires							(263)	(263)
Résultat global du Groupe			(32 636)	31 191		(1 445)	(2 523)	(3 968)
Solde au 30 juin 2010	28 500	13 111	442 012	2 103 330	(15 245)	2 571 708	11 562	2 583 270
Solde au 1^{er} janvier 2011	28 500	13 111	425 775	2 160 505	(19 826)	2 608 065	9 294	2 617 359
Variation des capitaux propres 2011								
Dividende payé aux actionnaires de la société mère (CHF 25.-/action)				(27 446)		(27 446)		(27 446)
Dividende payé aux intérêts minoritaires						-	(263)	(263)
Résultat global du Groupe			(12 247)	40 470		28 223	4 181	32 404
Solde au 30 juin 2011	28 500	13 111	413 528	2 173 529	(19 826)	2 608 842	13 212	2 622 054

L'annexe qui suit fait partie intégrante des comptes consolidés.

Annexe aux comptes consolidés

NOTE 1

Informations générales

Romande Energie Holding SA, société anonyme holding de droit suisse dont le siège est à Morges (Suisse), détient directement ou indirectement toutes les sociétés appartenant au Groupe Romande Energie (Groupe). Le Groupe est actif dans 4 métiers liés à l'énergie : la distribution d'électricité, la commercialisation d'énergie, la production d'électricité et l'efficacité énergétique.

Le métier de la distribution d'électricité a pour mission de gérer le réseau électrique dans les zones de desserte attribuées et de garantir l'accès au réseau pour les consommateurs finaux.

Le métier de la commercialisation d'énergie couvre la fourniture d'électricité aux clients captifs des zones de desserte ainsi qu'aux clients libéralisés présents sur l'ensemble du territoire suisse. L'offre de services administratifs et énergétiques est associée à cette activité.

L'activité de l'environnement rassemble le développement et la gestion de la production renouvelable d'électricité qui représente actuellement 16% de l'électricité distribuée sur la zone de desserte du Groupe. Les activités en lien avec l'efficacité énergétique sont également traitées par l'Unité d'Affaires «environnement».

Les comptes consolidés intermédiaires 2011 du Groupe ont été approuvés le 29 août 2011 par le conseil d'administration de Romande Energie Holding SA.

NOTE 2

Résumé des principes de consolidation

Les comptes consolidés du Groupe sont établis en milliers de CHF selon le principe du coût historique, sauf pour certaines immobilisations corporelles et certains instruments financiers qui sont évalués à la juste valeur. Ils sont conformes aux normes « International Financial Reporting Standards » (IFRS) édictées par « l'International Accounting Standards Board » ainsi qu'aux IAS et à leurs interprétations (IFRIC) édictées par « l'International Accounting Standards Committee » (IASC). Les comptes intermédiaires au 30 juin 2011 ont été établis selon les principes décrits dans les états financiers 2010 et en application d'IAS 34. Les amendements résultant des améliorations des IFRS, ainsi que l'adoption de nouveaux standards et interprétations n'ont pas d'impact sur les comptes consolidés du Groupe au 30 juin 2011.

NOTE 3

Comptabilisation et méthodes d'évaluation

La présentation des comptes intermédiaires de même que les chiffres comparatifs de la même période de l'exercice précédent ont été établis selon les mêmes principes de consolidation, de comptabilisation et d'évaluation que les comptes consolidés 2010. Une description détaillée de ces principes figure dans l'annexe aux comptes consolidés du rapport de gestion 2010. Ce rapport est disponible sur le site internet du Groupe www.romande-energie.ch.

.../ Annexe aux comptes consolidés

NOTE 4

Informations sectorielles

La détermination des segments opérationnels est basée sur les Unités d'affaires qui font l'objet d'un reporting au niveau du comité de direction du Groupe.

Le Groupe est actuellement divisé en trois Unités d'affaires (UA) principales :

- Commercialisation
- Distribution
- Environnement

Ces trois Unités d'affaires sont gérées de manière distincte bien que traitant toutes d'activités liées à l'énergie. Il n'a pas été tenu compte de secteurs géographiques du fait que le Groupe est actif uniquement en Suisse.

L'Unité d'affaires Commercialisation est en charge de la vente de l'électricité, de prestations connexes (facturation, call-center) ainsi que de produits et services destinés à toute la gamme de la clientèle (audit énergétique, éclairage public, etc...). L'approvisionnement en électricité est assuré partiellement par le Groupe au travers de son Unité d'affaires Environnement. Le solde est acquis auprès de tiers par le biais de contrats à long terme ou auprès de la Bourse EEX pour les achats de couverture et le « spot ». La société Romande Energie Commerce SA, filiale du Groupe à 66.6% concentre la quasi-totalité des activités de cette Unité d'affaires.

L'Unité d'affaires Distribution a pour mission principale de garantir une fourniture d'électricité de qualité, conforme aux normes en vigueur. A cet effet lui sont dévolus l'entretien et le développement du réseau de distribution de l'électricité. La majeure partie des activités de cette Unité d'affaires est régulée. Ses revenus proviennent essentiellement de la rémunération pour la mise à disposition du réseau, que ce soit au niveau des clients finaux ou au niveau des revendeurs. La loi sur l'approvisionnement en électricité (LApEI) édicte les modalités de cette rémunération.

L'Unité d'affaires Environnement a pour objectifs principaux la production d'énergie hydraulique, le développement et la production d'électricité au moyen des nouvelles énergies renouvelables ainsi que le développement d'activités en lien avec l'efficacité énergétique.

Les transactions entre Unités d'affaires sont faites à un prix proche du prix du marché, sauf pour les activités dont les prix de transfert sont fixés dans la législation.

Les mêmes normes comptables sont appliquées sur l'ensemble des Unités d'affaires du Groupe. Le Groupe exerce ses activités uniquement en Suisse et n'a pas de client représentant à lui seul plus de 10% de son chiffre d'affaires.

L'actif opérationnel de chaque Unité d'affaires est constitué principalement d'immobilisations corporelles, des créances résultant de livraisons et prestations et des autres créances. Le passif opérationnel comprend principalement les fournisseurs et les autres dettes.

Les charges regroupées sous Corporate se réfèrent aux frais en lien avec les activités centralisées du Groupe. Figurent également sous cette rubrique les produits et charges qui ne peuvent être appliqués spécifiquement à une Unité d'affaires. Les actifs et les passifs consistent en majeure partie en trésorerie et équivalents de trésorerie, en participations dans des sociétés associées, des passifs d'impôts différés et dettes financières.

Le reporting par segment est établi sur la base des comptes IFRS.

Reporting par secteur opérationnel au 30 juin 2011

<i>En milliers de CHF</i>	Commer- cialisation	Distribu- tion	Environ- nement	Corporate	Eliminations	Total
Chiffre d'affaires net réalisé avec des tiers	154 220	124 303	5 440	3 934		287 897
Chiffre d'affaires net réalisé avec d'autres unités	10 865	2 086	15 181	16 766	(44 898)	-
Chiffre d'affaires net des Unités d'affaires	165 085	126 389	20 621	20 700	(44 898)	287 897
Achats d'énergie, matériel et prestations de tiers	(143 204)	(38 566)	(6 127)	(599)	21 907	(166 589)
Marge brute opérationnelle	21 881	87 823	14 494	20 101	(22 991)	121 308
Charges de personnel	(6 483)	(23 413)	(4 261)	(6 182)		(40 339)
Autres charges d'exploitation	(6 924)	(19 685)	(7 484)	(7 368)	22 991	(18 470)
EBITDA	8 474	44 725	2 749	6 551	-	62 499
Amortissements des immobilisations	-	(17 557)	(4 902)	(3 360)		(25 819)
Résultat opérationnel	8 474	27 168	(2 153)	3 191	-	36 680
Produits financiers						1 959
Charges financières						(6 926)
Part au résultat net des sociétés associées				20 079		20 079
Impôts				(7 141)		(7 141)
Résultat net				16 129		44 651
Actifs opérationnels	58 110	670 516	202 210	2 006 575		2 937 411
Actifs non attribuables à un segment						78 959
Total des actifs	58 110	670 516	202 210	2 006 575		3 016 370
Passifs opérationnels	25 281	93 570	14 044	4 895		137 790
Passifs non attribuables à un segment						256 526
Total des passifs	25 281	93 570	14 044	4 895		394 316
Investissements						
Immobilisations corporelles	-	39 349	4 629	6 972		50 950
Immobilisations incorporelles et goodwill				5		5
Total investissements	-	39 349	4 629	6 977		50 955

2 COMPTES CONSOLIDES DU GROUPE ROMANDE ENERGIE

.../ Annexe aux comptes consolidés

Reporting par secteur opérationnel au 30 juin 2010

En milliers de CHF	Commer- cialisation	Distribution	Environ- nement	Corporate	Eliminations	Total
Chiffre d'affaires net réalisé avec des tiers	150 986	125 662	3 242	5 909		285 799
Chiffre d'affaires net réalisé avec d'autres unités	12 134	2 016	18 098	9 776	(42 024)	-
Chiffre d'affaires net des Unités d'affaires	163 120	127 678	21 340	15 685	(42 024)	285 799
Achats d'énergie, matériel et prestations de tiers	(157 089)	(38 741)	(4 189)	(520)	25 465	(175 074)
Marge brute opérationnelle	6 031	88 937	17 151	15 165	(16 559)	110 725
Charges de personnel	(6 346)	(23 106)	(2 806)	(8 642)		(40 900)
Autres charges d'exploitation	(6 833)	(21 990)	(6 474)	(8 095)	19 095	(24 297)
EBITDA	(7 148)	43 841	7 871	(1 572)	2 536	45 528
Amortissements des immobilisations	-	(17 391)	(3 053)	(3 148)		(23 592)
Résultat opérationnel	(7 148)	26 450	4 818	(4 720)	2 536	21 936
Produits financiers						1 986
Charges financières						(20 158)
Part au résultat net des sociétés associées				31 354		31 354
Impôts				(6 450)		(6 450)
Résultat net				20 184		28 668
Actifs opérationnels	71 978	638 762	194 438	1 932 995		2 838 173
Actifs non attribuables à un segment						57 955
Total des actifs	71 978	638 762	194 438	1 932 995		2 896 128
Passifs opérationnels	98 158	45 273	16 534	3 967		163 932
Passifs non attribuables à un segment						148 926
Total des passifs	98 158	45 273	16 534	3 967		312 858
Investissements						
Immobilisations corporelles		16 705	17 617	6 786		41 108
Total investissements	-	16 705	17 617	6 786		41 108

NOTE 5

Chiffre d'affaires net

<i>En milliers de CHF</i>	30.06.11	30.06.10
Chiffre d'affaires énergie	145 104	143 052
Chiffre d'affaires timbre de distribution	79 703	83 102
Finances d'équipement et participations de tiers	7 578	5 272
Taxes refacturées	29 049	28 311
Autres produits	17 107	17 029
Propres prestations activées	10 237	9 551
Variation du croire et pertes sur débiteurs	(881)	(518)
Total du chiffre d'affaires net	287 897	285 799

NOTE 6

Achats d'énergie, matériel et prestations de tiers

<i>En milliers de CHF</i>	30.06.11	30.06.10
Achats d'énergie	128 830	139 275
Timbres HT, THT et services système	16 240	15 114
Concessions, redevances et taxes réseaux	16 535	16 340
Autres achats	4 984	4 345
Total des achats d'énergie, matériel et prestations de tiers	166 589	175 074

NOTE 7

Résultat financier net

<i>En milliers de CHF</i>	30.06.11	30.06.10
Produits d'intérêts	455	465
Dividendes encaissés et produits sur titres	642	790
Gains de change	602	673
Produits financiers divers	260	58
Total des produits financiers	1 959	1 986
Intérêts sur emprunts, hypothèques et dettes bancaires	(1 989)	(807)
Pertes de change	(834)	(2 009)
Variation de la juste valeur des instruments financiers	(3 787)	(16 725)
Frais financiers divers	(316)	(617)
Total des charges financières	(6 926)	(20 158)
Résultat financier net	(4 967)	(18 172)

NOTE 8**Autres charges d'exploitation**

<i>En milliers de CHF</i>	30.06.11	30.06.10
Charges diverses d'exploitation	23 471	24 397
Bénéfices sur ventes immobilisation	(5 001)	(100)
Total autres charges d'exploitation	18 470	24 297

NOTE 9**Dividende payé**

<i>En milliers de CHF</i>	30.06.11	30.06.10
Dividende sur actions ordinaires		
Dividende payé pour l'exercice 2010 : CHF 25.- (2009 : CHF 32.-)	27 446	35 228

Le dividende 2010 a été approuvé lors de l'assemblée générale des actionnaires du 17 mai 2011

NOTE 10**Trésorerie et équivalents de trésorerie**

<i>En milliers de CHF</i>	30.06.11	31.12.10
Liquidités sur comptes courants bancaires et caisses	151 671	168 271
Dépôts à court terme	115 179	120 000
Total trésorerie et équivalents de trésorerie	266 850	288 271

NOTE 11**Immobilisations corporelles**

Hormis les investissements de renouvellement, le Groupe a fait l'acquisition, au 1^{er} janvier 2011, des actifs d'un réseau de distribution électrique sur la commune de Troistorrens (Valais) qui distribue annuellement 25 GWh. Ce réseau a été acquis pour le montant de CHF 17 millions.

Au cours du premier semestre, le Groupe a mis en service à Rolle (Vaud) son nouveau bâtiment d'exploitation. Cela a permis de regrouper les sites d'exploitation de Morges et Nyon. Le coût de construction s'est élevé à quelque CHF 20 millions.

Informations aux actionnaires

Cotation en bourse

Les actions de Romande Energie Holding SA sont cotées auprès de SIX Swiss Exchange, code ISN CH 0025607331, numéro de valeur 2.560.733.

Dates importantes

Publication des résultats 2011	26 mars 2012
Assemblée générale des actionnaires	25 mai 2012

Groupe Romande Energie

Romande Energie SA

Rue de Lausanne 53

Case postale

CH-1110 Morges 1

T +41 21 802 91 11

F +41 21 802 95 95

www.romande-energie.ch

