



RÉSULTATS ANNUELS 2014

Présentation

Lausanne, le 31 mars 2015



SOMMAIRE

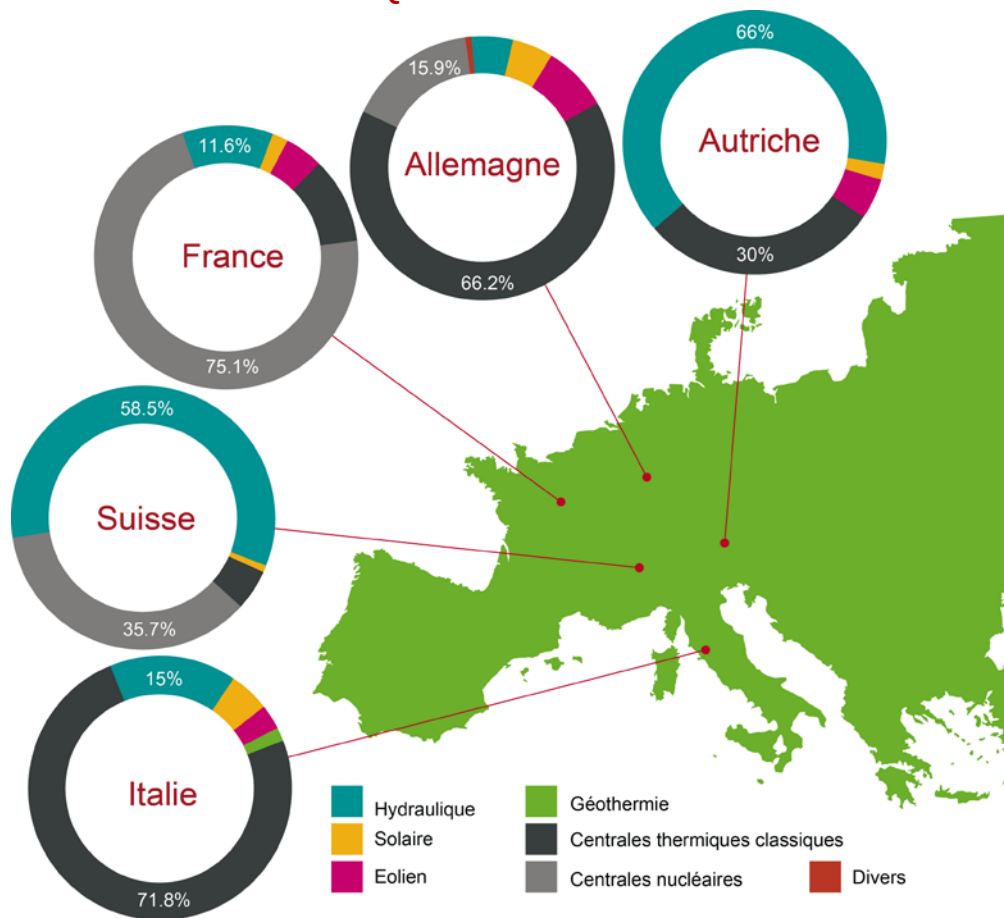
- **Le marché énergétique européen en pleine mutation**
- Les spécificités du contexte énergétique suisse
- Résultats financiers 2014
- Les défis pour Romande Energie : commentaires et perspectives

UN MARCHÉ EUROPÉEN EN PLEINE MUTATION

LES PRINCIPAUX FACTEURS

- Objectifs 2020 UE :
 - + 20 % nouveau renouvelable
 - - 20 % CO₂
 - + 20 % efficacité énergétique
- Fort subventionnement du solaire et de l'éolien, notamment en Allemagne.
- Forte production d'électricité à base de gaz/charbon/pétrole en Allemagne, Italie et Autriche.
- Prix du pétrole en chute libre (~ 50 \$/baril)
- Prix du charbon: toujours très bas (59 \$/t)
- Certificats CO₂ à bas prix (7 Euros/t)

LE MIX ÉNERGÉTIQUE DES PAYS VOISINS - 2013



UN MARCHÉ EUROPÉEN EN PLEINE MUTATION

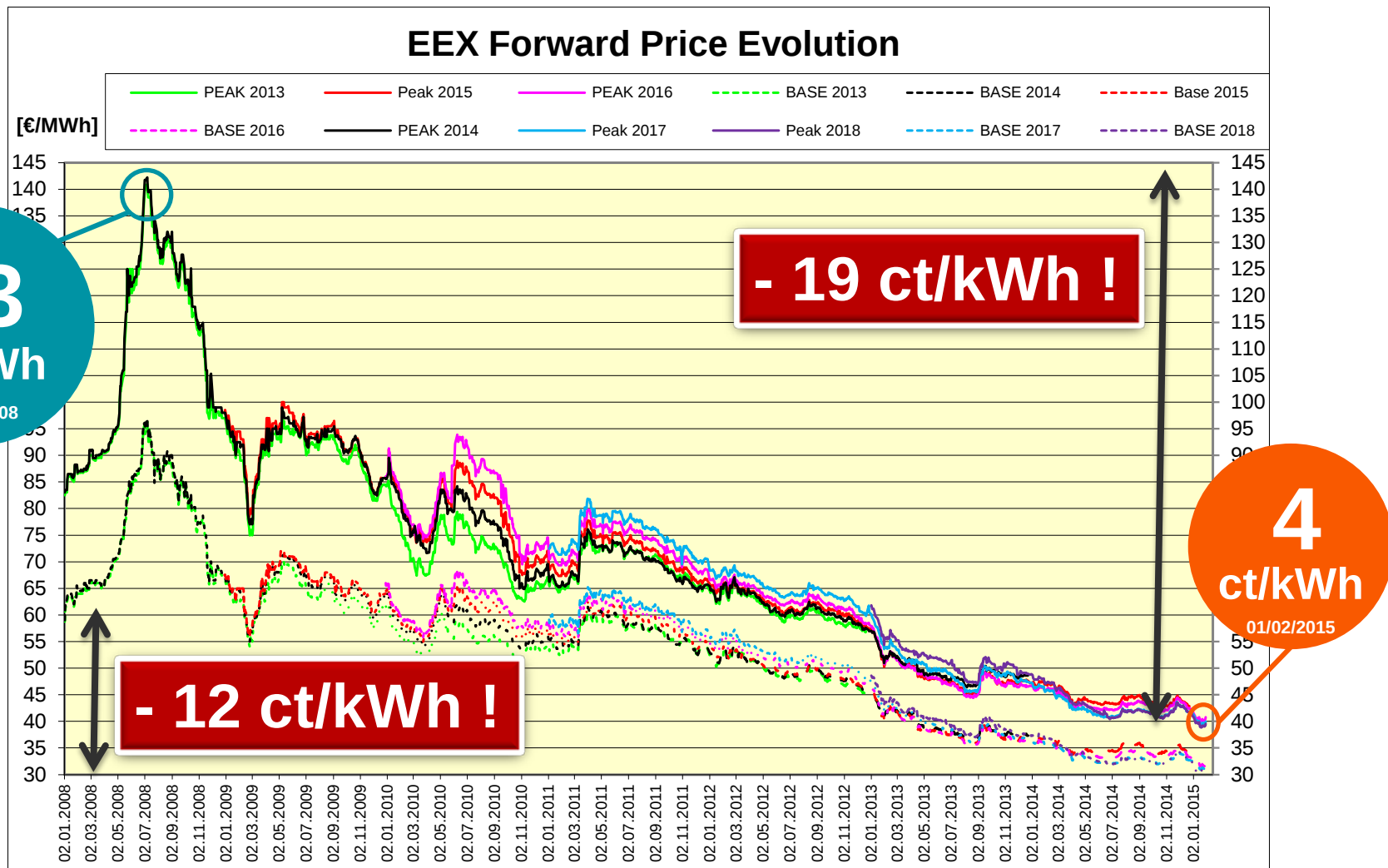
LES PRINCIPAUX FACTEURS

Augmentation globale de la production d'électricité,
en particulier par les NER subventionnées
&
Recul de la consommation depuis plusieurs années
(crise économique + efficacité énergétique)



- **Surproduction électrique**
- **Baisse des prix de marché**
(accentuée en Suisse depuis la fin du soutien de l'Euro par la BNS)

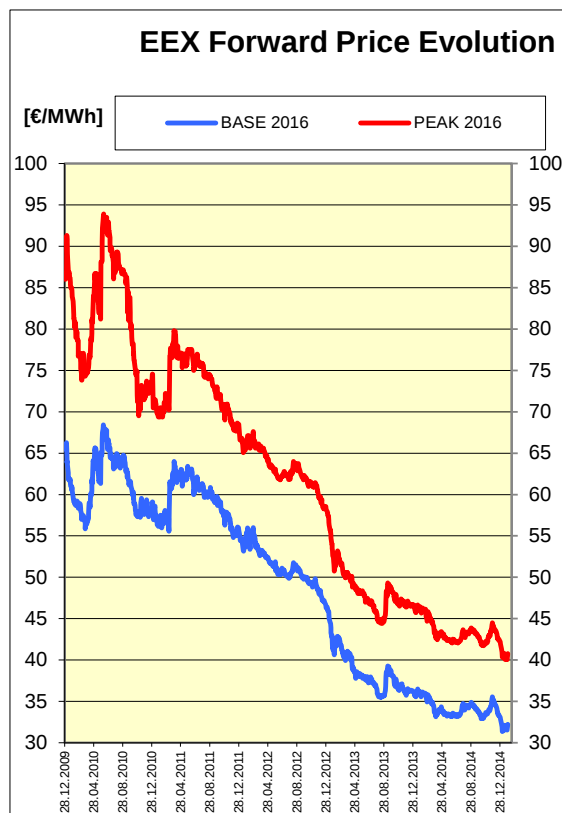
ÉVOLUTION DES PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ SUR LE MARCHÉ, DE 2008 À 2015



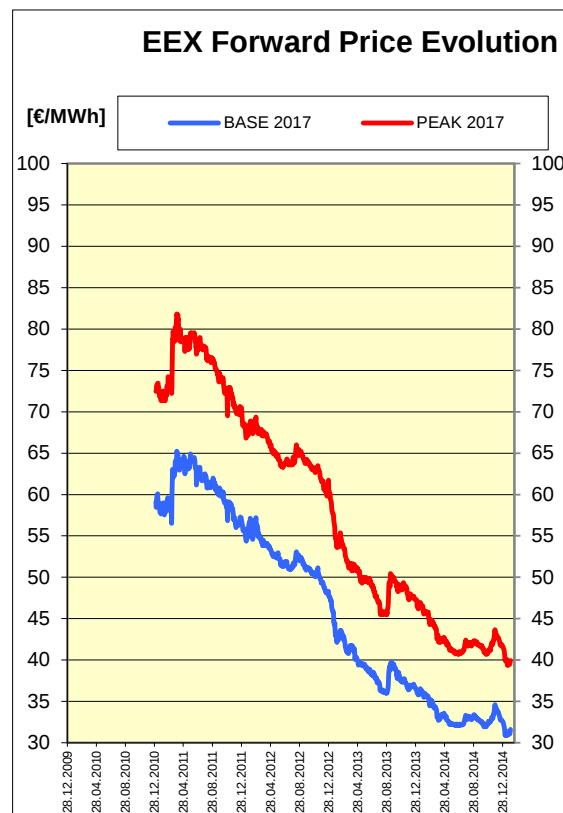
UNE TENDANCE QUI SE CONFIRME

PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ À LA BOURSE 2016 - 2018

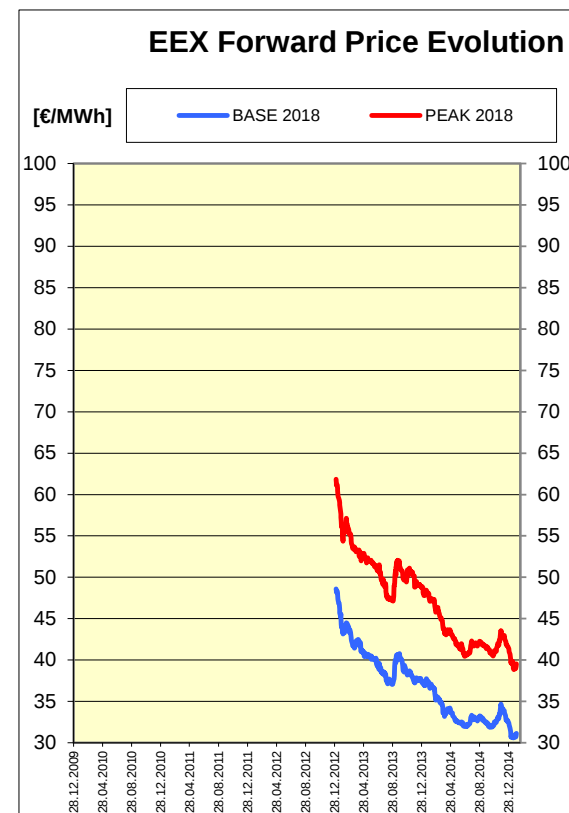
2016



2017



2018



UN MARCHÉ DE L'ELECTRICITÉ EN PLEINE MUTATION

LES PRINCIPAUX CONSTATS

PRODUCTION

- Baisse de la rentabilité des centrales de production hydrauliques et à gaz :
prix de marché < prix de production
- Diminution des investissements dans de nouveaux gros ouvrages
- Développement de la production décentralisée et de l'autoproduction

RÉSEAUX

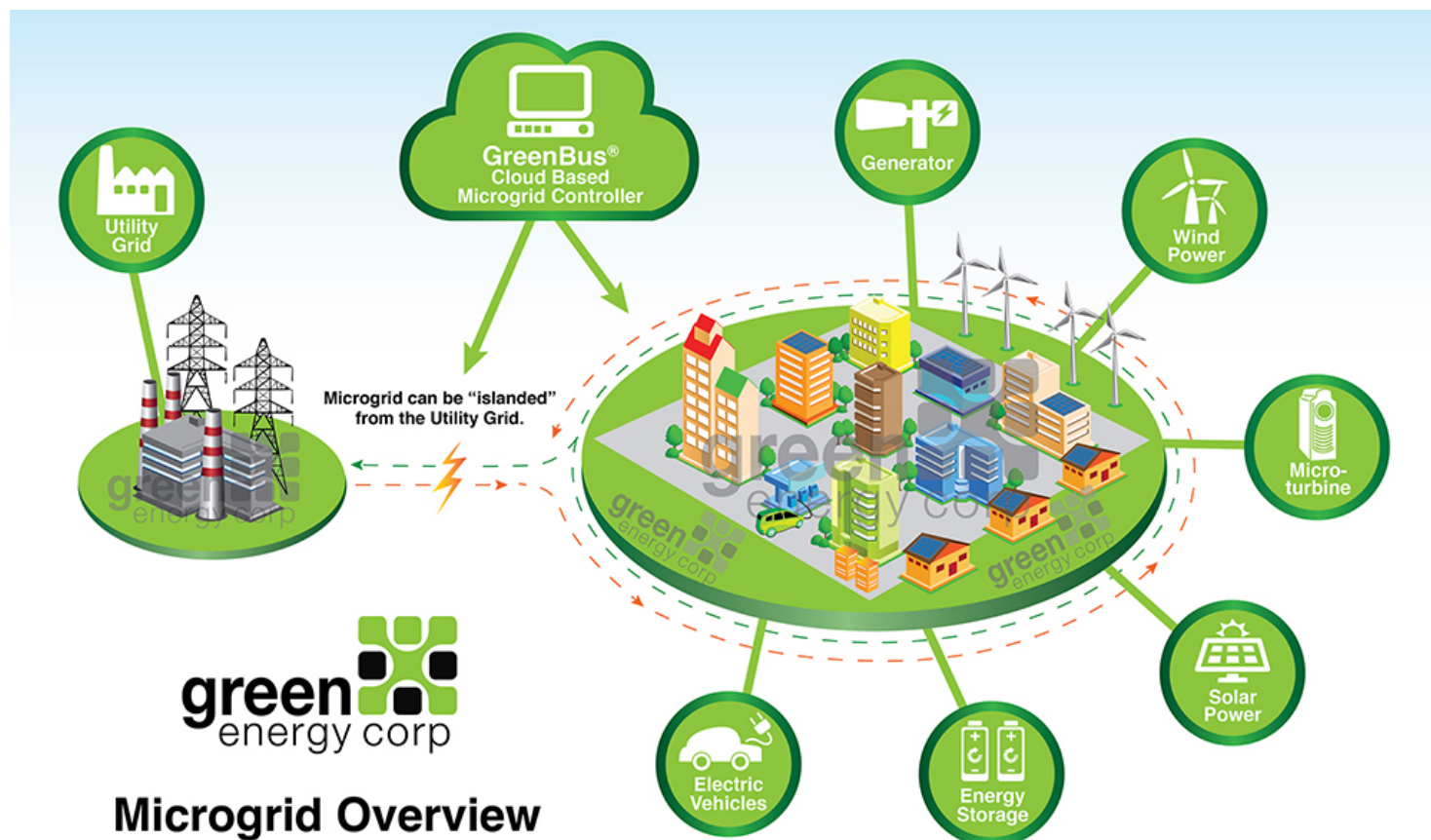
- Adaptation indispensable aux nouveaux modes de production et de consommation
 - ➔ construction de nouvelles lignes THT
 - ➔ Smart Grid
 - ➔ Smart Metering

SERVICES ET COMMERCIALISATION

- Evolution des attentes du consommateur au-delà de la fourniture de kilowattheures
- Concurrence d'acteurs externes au secteur : repositionnement nécessaire pour les entreprises énergétiques

LE NOUVEAU PARADIGME ÉNERGÉTIQUE

LA DÉCENTRALISATION DE LA PRODUCTION



PRODUCTEURS ET CONSOMMATEURS

INVERSION DES RAPPORTS DE FORCE

AUTOPRODUCTION

Géothermie (PAC)

Energie solaire thermique

Energie solaire photovoltaïque

Stockage

Autoconsommation

MAÎTRISE DE CONSOMMATION

Mesures de consommation en temps réel (Smart metering)

Pilotage automatisé (Smart home)

Délestage

Le consommacteur : au cœur du réseau et du marché énergétique du futur.

SOMMAIRE

- Le marché énergétique européen en pleine mutation
- **Les spécificités du contexte énergétique suisse**
- Résultats financiers 2014
- Les défis pour Romande Energie : commentaires et perspectives

LES SPÉCIFICITÉS DU CONTEXTE ÉNERGÉTIQUE SUISSE

ENJEUX

Stratégie 2050

Fragilisation de
l'hydraulique

Conséquences
du vote du
9 février 2014

Ouverture totale
du marché en
2018 ?

LES SPÉCIFICITÉS DU CONTEXTE ÉNERGÉTIQUE SUISSE

Outre les tendances de fond identifiées au niveau européen :

- **Stratégie énergétique 2050 de la Confédération**

Délibérations en cours
au Parlement



sortie du nucléaire,



développement de la production d'origine renouvelable,



efficacité énergétique accrue,



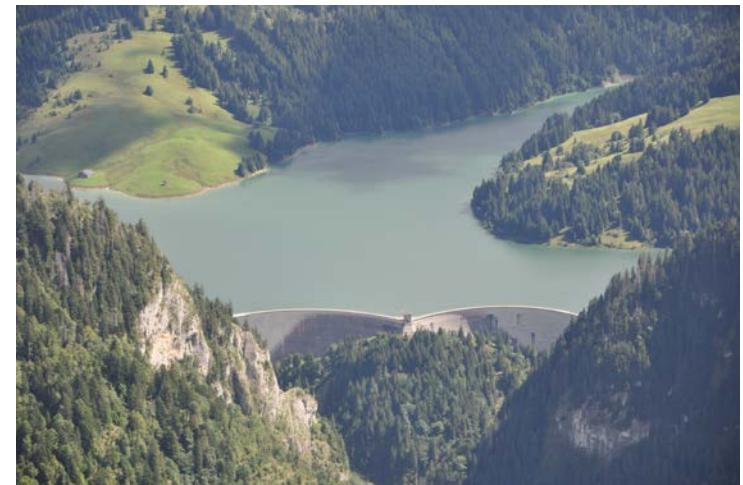
recours aux importations,



production au gaz naturel (si nécessaire et à moyen terme).

LES SPÉCIFICITÉS DU CONTEXTE ÉNERGÉTIQUE SUISSE

- **Fragilisation de la production hydroélectrique** (~ 60% de la production suisse)
 - La baisse des prix de marché implique une perte de rentabilité :
prix de production = jusqu'à 2x supérieur aux prix de marché
 - La force du CHF par rapport à l'Euro accentue la non rentabilité
 - Moyen de production fortement taxé
 - Pas de soutien financier à l'exploitation par rapport aux autres énergies renouvelables
- ➔ Pertes financières importantes
- ➔ Corrections de valeurs annoncées en 2014 avant le renforcement du franc suisse
 - Axpo : 1,5 milliard CHF
 - Alpiq : de l'ordre de 1 milliard CHF
- ➔ Nouveaux investissements hydrauliques compromis en Suisse
- ➔ Eventuelle aide fédérale à l'investissement



Barrage de l'Hongrin - FMHL

LES SPÉCIFICITÉS DU CONTEXTE ÉNERGÉTIQUE SUISSE

Outre les tendances de fond identifiées au niveau européen :

Accords bilatéraux avec l'UE et ouverture totale du marché de l'électricité

- **Négociations bilatérales avec l'UE pour un accord sur l'électricité** :
bloquées aussi longtemps qu'aucune solution n'est trouvée avec l'UE suite à la votation du 09.02.2014
 - ➔ risque d'isolement !
 - ➔ risque de taxes sur l'électricité à l'importation comme à l'exportation !
- **Ouverture totale du marché** :
annoncée par le Conseil fédéral pour le 01.01.2018, mais encore incertaine :
 - Situation économique en Suisse, conséquences Euro/CHF
 - Enjeux politiques, dont probable référendum
 - La branche électrique demande min. 24 mois entre décision définitive et mise en application

LES SPÉCIFICITÉS DU CONTEXTE ÉNERGÉTIQUE SUISSE

LES APPROCHES CANTONALES ET LOCALES

- **Vaud** : la loi sur l'énergie entrée en vigueur le 01.07.2014 oblige un minimum de production d'origine renouvelable pour les constructions neuves.

Les entreprises «grands consommateurs» doivent s'engager à prendre des mesures d'efficacité énergétique. Elles peuvent le faire via une convention d'objectifs signée avec la Confédération.

- **Valais** : les modalités des retours des concessions hydrauliques sont en discussion.
- **Communes** : multiplication des incitations en faveur de l'efficiencia énergétique et de la production décentralisée.
- **Evolution des attentes du citoyen par rapport à la protection de son environnement immédiat et des paysages** : impact sur la concrétisation des projets de production et de réseau.



SOMMAIRE

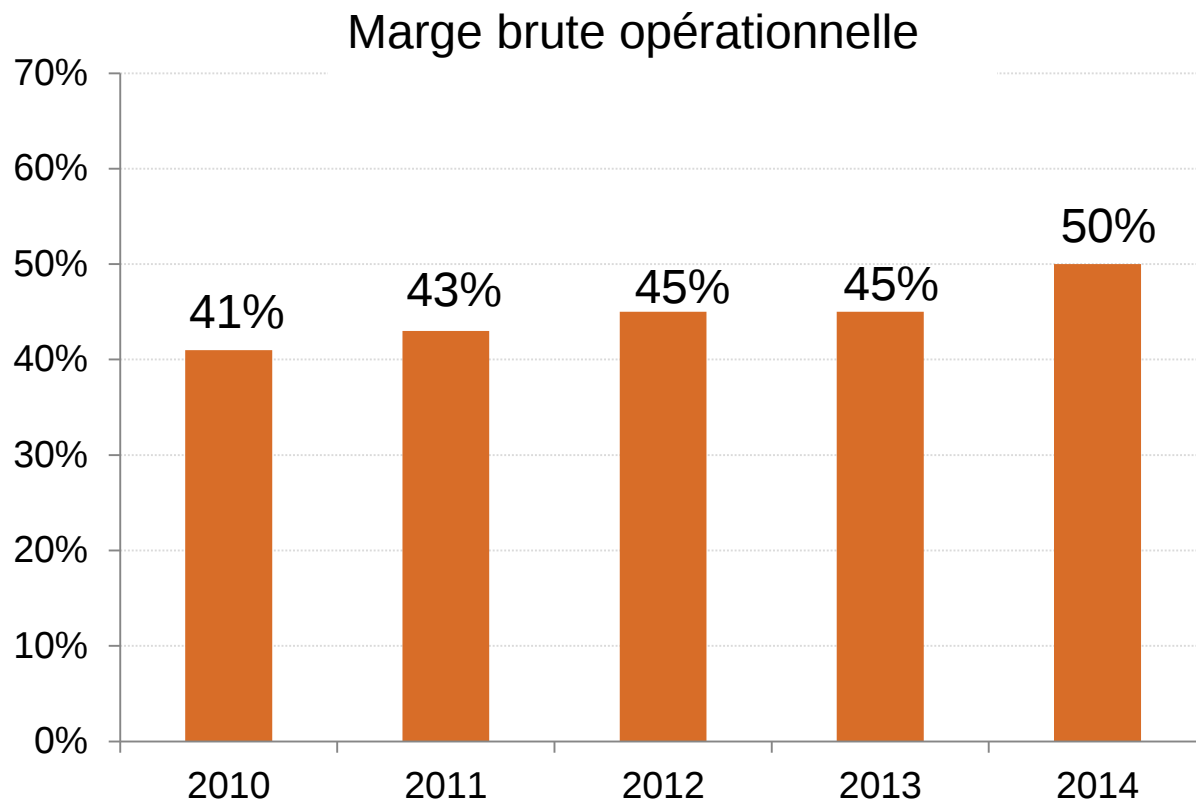
- Le marché énergétique européen en pleine mutation
- Les spécificités du contexte énergétique suisse
- **Résultats financiers 2014**
- Les défis pour Romande Energie : commentaires et perspectives

CHIFFRES-CLÉS

RÉSULTAT OPÉRATIONNEL TRÈS POSITIF

Chiffres-clés			
CHF 000	2014	2013	Δ
Chiffre d'affaires net	582 769	577 814	+0.9%
Marge brute opérationnelle	289 469	260 122	+11.3%
En % du CA	50%	45%	

MARGE BRUTE OPÉRATIONNELLE EN CROISSANCE CONSTANTE DANS UN ENVIRONNEMENT DIFFICILE



CHIFFRES-CLÉS

CHARGES D'EXPLOITATION «SOUS CONTRÔLE»

Chiffres-clés			
CHF 000	2014	2013	Δ
Chiffre d'affaires net	582 769	577 814	+0.9%
Marge brute opérationnelle	289 469	260 122	+11.3%
<i>En % du CA</i>	50%	45%	
Charges d'exploitation	(139 603)	(137 543)	+1.5%

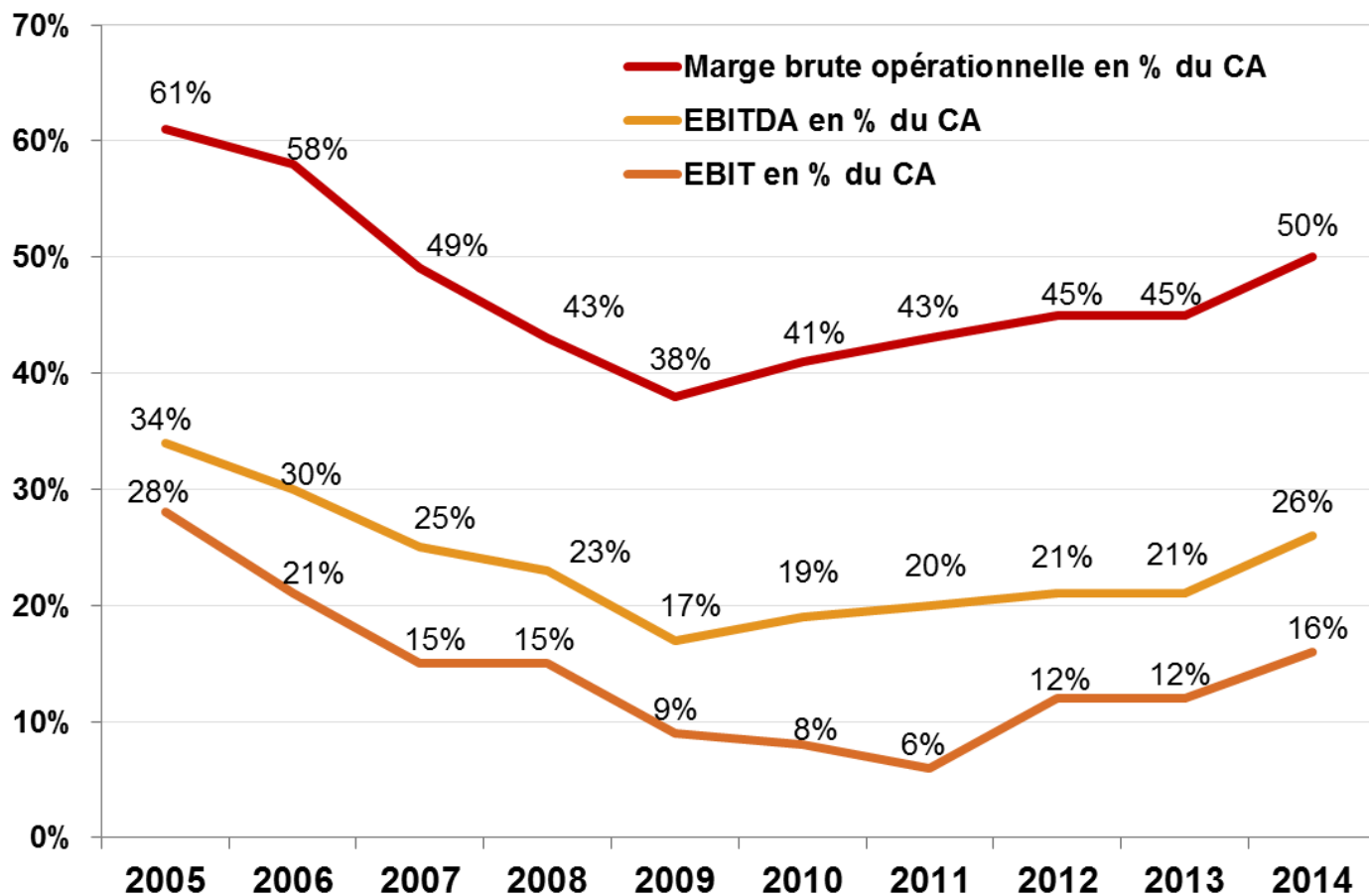
CHIFFRES-CLÉS

EBITDA ET EBIT EN HAUSSE SIGNIFICATIVE

Chiffres-clés			
CHF 000	2014	2013	Δ
Chiffre d'affaires net	582 769	577 814	+0.9%
Marge brute opérationnelle	289 469	260 122	+11.3%
<i>En % du CA</i>	50%	45%	
Charges d'exploitation	(139 603)	(137 543)	+1.5%
EBITDA	149 866	122 579	+22.3%
<i>En % du CA</i>	26%	21%	
EBIT	94 099	68 917	+36.5%
<i>En % du CA</i>	16%	12%	

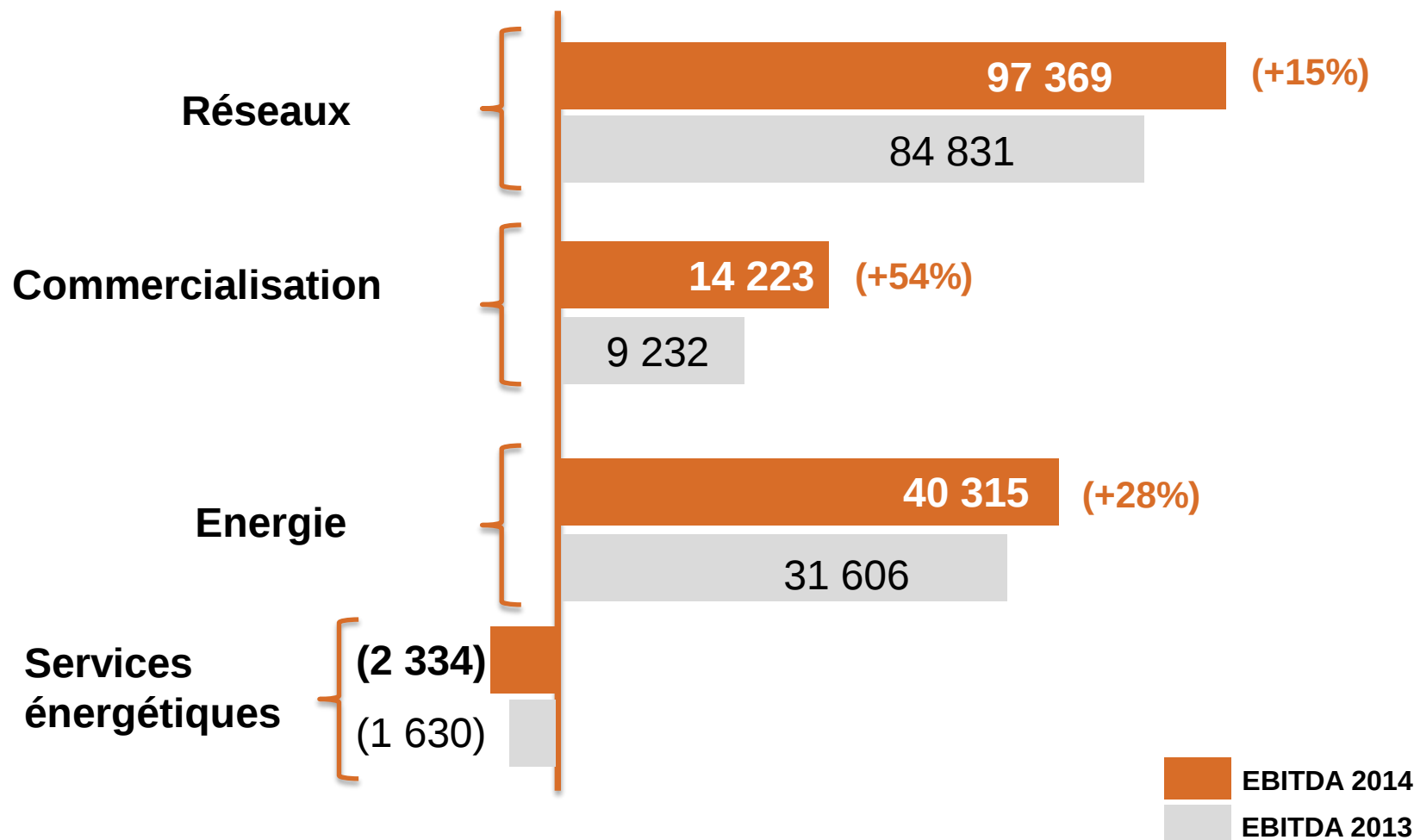
CHIFFRES-CLÉS

EXCELLENTE PERFORMANCE OPÉRATIONNELLE



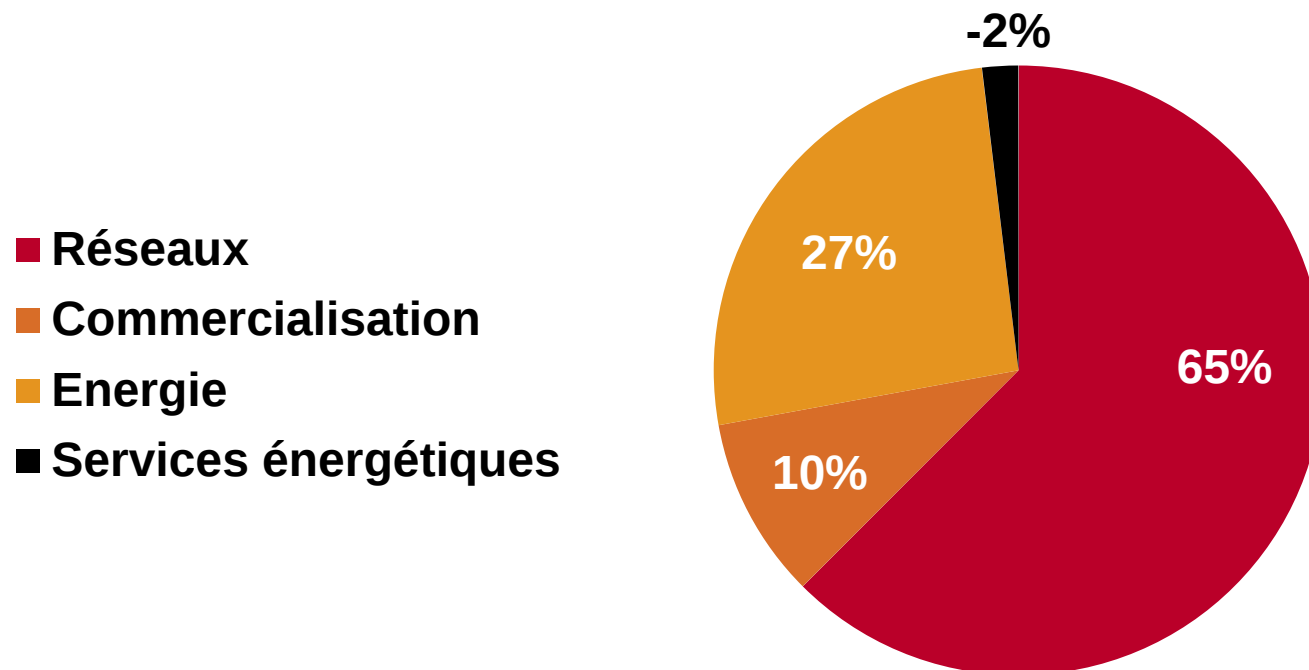
REPORTING PAR SECTEUR OPÉRATIONNEL

EBITDA (CHF 000) PAR ACTIVITÉ



REPORTING PAR SECTEUR OPÉRATIONNEL

RÉPARTITION EN % DE L'EBITDA PAR ACTIVITÉ



CHIFFRES-CLÉS

NOUVELLES CORRECTIONS DE VALEUR

CHEZ EOS HOLDING SA ET ALPIQ

Chiffres-clés			
CHF 000	2014	2013	Δ
Chiffre d'affaires net	582 769	577 814	+0.9%
Marge brute opérationnelle	289 469	260 122	+11.3%
<i>En % du CA</i>	<i>50%</i>	<i>45%</i>	
Charges d'exploitation	(139 603)	(137 543)	+1.5%
EBITDA	149 866	122 579	+22.3%
<i>En % du CA</i>	<i>26%</i>	<i>21%</i>	
EBIT	94 099	68 917	+36.5%
<i>En % du CA</i>	<i>16%</i>	<i>12%</i>	
Part au résultat net des sociétés associées	(243 332)	7 075	nr

CHIFFRES-CLÉS

IMPORTANTES CORRECTIONS DE VALEUR

Chiffres-clés

CHF 000	2014	2013	2012	2011
Part au résultat net des sociétés associées	(243 332)	7 075	(343 210)	(250 812)



Effet sur le compte de résultat	2014
EOS Holding SA et ALPIQ SA	(190 301)
FMHL SA	(58 022)
Autres	4 991
	(243 332)

PART AU RÉSULTAT NET DES SOCIÉTÉS ASSOCIÉES

CORRECTIONS DE VALEUR (IMPAIRMENT)

Chiffres-clés

CHF 000	2014	2013	2012	2011
Part au résultat net des sociétés associées	(243 332)	7 075	(343 210)	(250 812)

Comptes ALPIQ
Impairment

**CHF
(1 047)
Mios**

Comptes EOS Holding
Impairment

**EOSH détient
31.38% d'ALPIQ**

Correction de valeur supplémentaire

**CHF
(360)
mios**

**CHF
(329)
mios**

Comptes Groupe Romande Energie
Impairment

**RE détient 29.71% d'EOS
Holding SA**

CHF (205) mios

Autres effets CHF (38) mios

CHF (243) mios

CHIFFRES-CLÉS

MALGRÉ UN TRES BON RÉSULTAT OPÉRATIONNEL, LE GROUPE AFFICHE UNE PERTE NETTE EN 2014

Chiffres-clés			
CHF 000	2014	2013	Δ
Chiffre d'affaires net	582 769	577 814	+0.9%
Marge brute opérationnelle	289 469	260 122	+11.3%
<i>En % du CA</i>	50%	45%	
Charges d'exploitation	(139 603)	(137 543)	+1.5%
EBITDA	149 866	122 579	+22.3%
<i>En % du CA</i>	26%	21%	
EBIT	94 099	68 917	+36.5%
<i>En % du CA</i>	16%	12%	
Part au résultat net des sociétés associées	(243 332)	7 075	nr
Résultat net de l'exercice	(147 149)	67 922	nr
<i>En % du CA</i>	nr	12%	

BILAN CONSOLIDÉ

IMPACT DES CORRECTIONS DE VALEUR SUR LES ACTIFS NON COURANTS

Bilan consolidé du Groupe Romande Energie

CHF 000	31.12.2014	31.12.2013
ACTIFS		
Actifs courants	522 769	542 198
Actifs non courants	1 689 416	1 874 411
Total des actifs	2 212 185	2 416 609
PASSIFS ET CAPITAUX PROPRES		
Passifs courants	136 210	148 342
Passifs non courants	323 413	283 044
Total des passifs	459 623	431 386
Total des capitaux propres	1 752 562	1 985 223
Total des passifs et des capitaux propres	2 212 185	2 416 609

ACTIFS NON COURANTS 2014

PARTICIPATION DES SOCIÉTÉS ASSOCIÉES EN RECUL

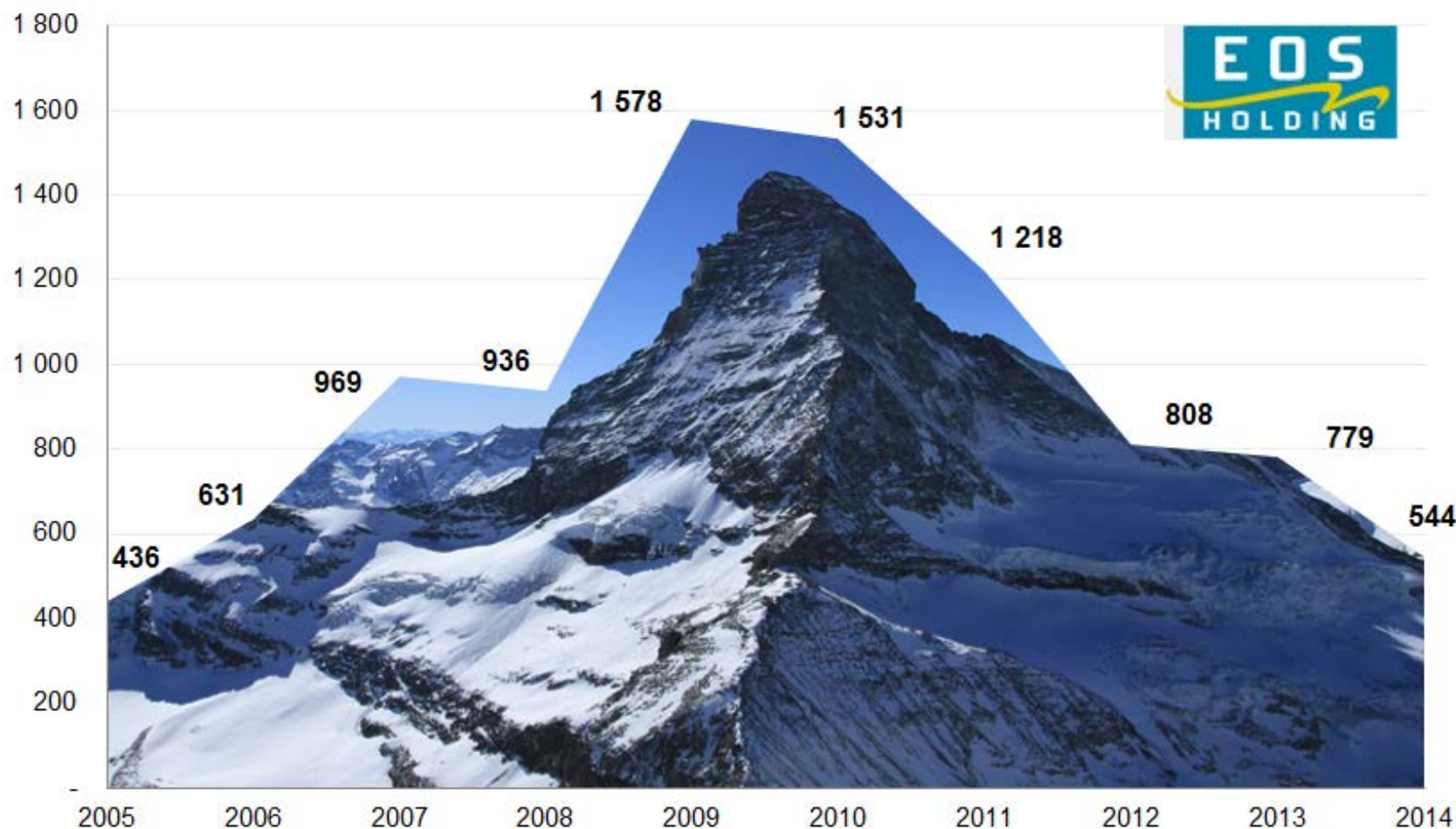
Valeur au bilan	2014	2013
EOS Holding SA (EOSH)	544 364	778 910
FMHL SA	-	29 229
Autres	58 845	53 099
Total	603 209	861 238

ACTIFS NON COURANTS 2014

EOS HOLDING

ÉVOLUTION D'UNE IMPORTANTE PARTICIPATION DU GROUPE

En mios CHF



BILAN CONSOLIDÉ

RATIO D'INDÉPENDANCE FINANCIÈRE FLÉCHIT À 78%

CAPITAUX PROPRES EN RECUL DE 12%

Bilan consolidé du Groupe Romande Energie

CHF 000	31.12.2014	31.12.2013
ACTIFS		
Actifs courants	522 769	542 198
Actifs non courants	1 689 416	1 874 411
Total des actifs	2 212 185	2 416 609
PASSIFS ET CAPITAUX PROPRES		
Passifs courants	136 210	148 342
Passifs non courants	323 413	283 044
Total des passifs	459 623	431 386
Total des capitaux propres	1 752 562	1 985 223
Total des passifs et des capitaux propres	2 212 185	2 416 609

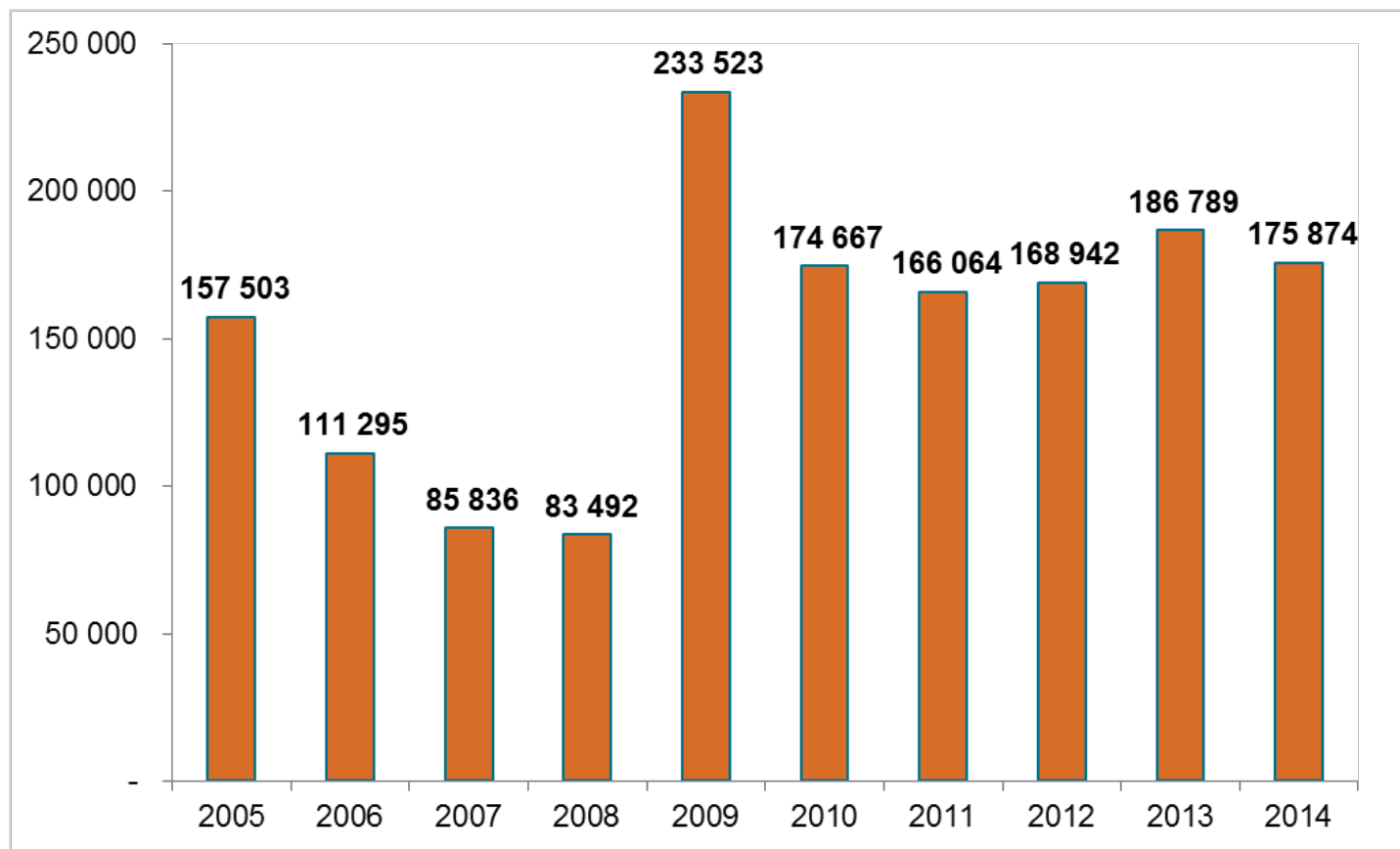
FLUX DE TRÉSORERIE

FORTE RÉDUCTION DU BESOIN EN FONDS DE ROULEMENT (BFR)

Flux de trésorerie		
CHF 000	2014	2013
Trésorerie avant variation du fonds de roulement	168 069	159 132
Variation du BFR	7 805	27 657
Liquidités nettes sur les activités opérationnelles	175 874	186 789

FLUX DE TRÉSORERIE

LES ACTIVITÉS OPÉRATIONNELLES DU GROUPE GÉNÈRENT BEAUCOUP DE CASH



FLUX DE TRÉSORERIE

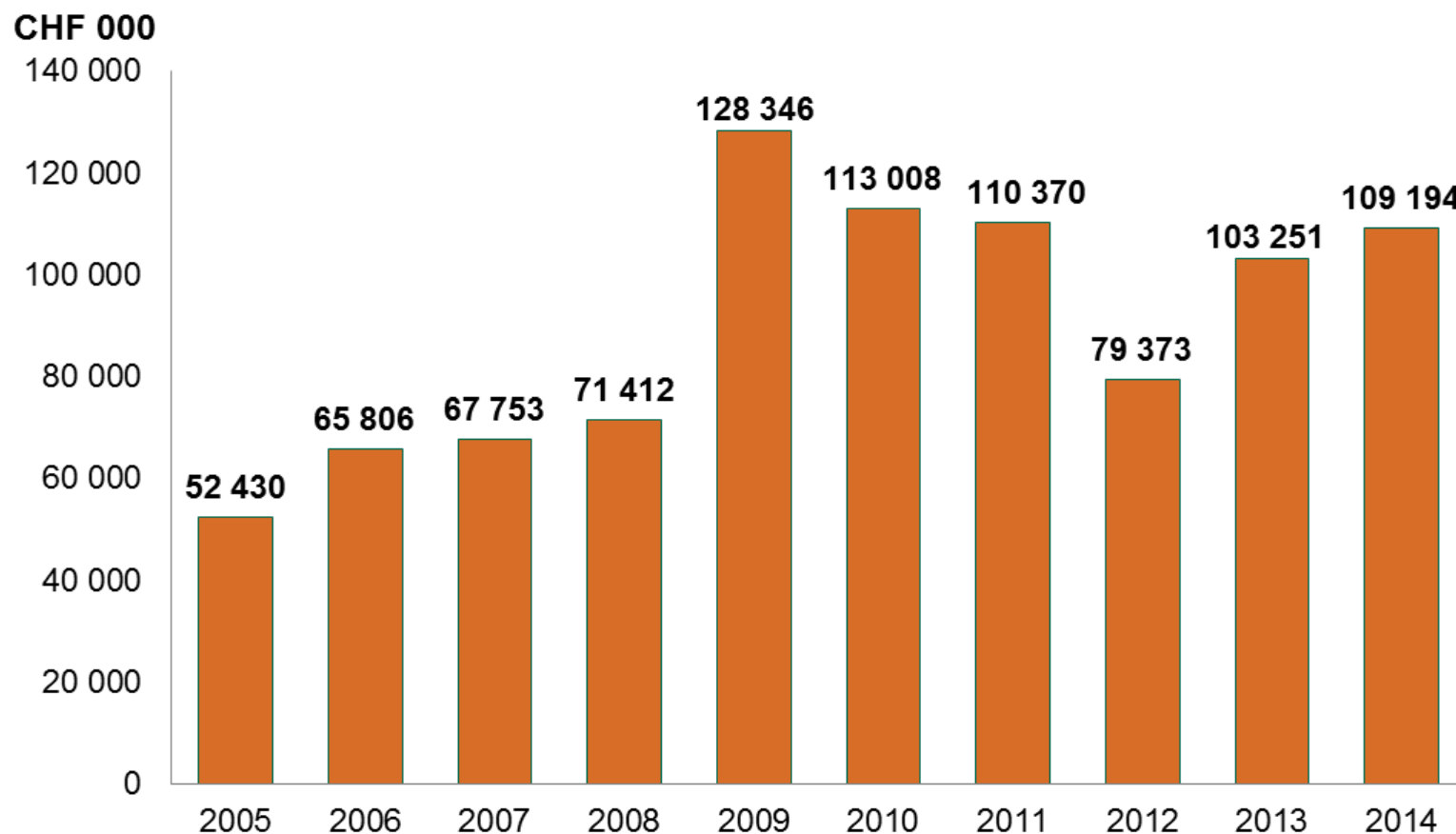
LES DÉPENSES D'INVESTISSEMENTS

EN FORTE PROGRESSION EN 2014

Flux de trésorerie		
CHF 000	2014	2013
Trésorerie avant variation du fonds de roulement	168 069	159 132
Variation du BFR	7 805	27 657
Liquidités nettes sur les activités opérationnelles	175 874	186 789
Acquisitions d'immobilisations corporelles et incorporelles	(109 194)	(103 251)
Acquisitions de parts dans les sociétés associées	(30 840)	812
Autres variations	(174 547)	(182 342)
Variation nette des liquidités	(138 707)	(97 992)
Liquidités en début d'exercice	329 864	427 856
Liquidités en fin de période	191 157	329 864

FLUX DE TRÉSORERIE

L'ÉVOLUTION DES INVESTISSEMENTS RÉALISÉS (CAPEX)



FLUX DE TRÉSORERIE

DÉPENSES NETTES LIÉES

AUX ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENTS EN 2014

- 18.06. Augmentation du capital **FMHL** (participation inchangée à 41.13%) par financement des travaux de l'augmentation de la puissance de l'ouvrage existant.

Coût de la transaction : CHF 28.8 mios



- 23.06. Acquisition 11% du capital **Forces Motrices de l'Avançon SA** portant la participation du Groupe à 38.98% (37.23% de droits de vote)

Coût de la transaction : CHF 2 mios



FLUX DE TRÉSORERIE

DÉPENSES NETTES LIÉES AUX ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENTS EN 2014

09.07. Acquisition de 35% du capital de la nouvelle société **Energie Renouvelable Vouvry SA**

Coût de la transaction : CHF 0.035 mio



Salle des machines

02.09. Acquisition 100% du capital de la société **Ploudalmézeau Breiz Avel 01 SAS**
(département du Finistère en Bretagne, France)

Coût de la transaction : EUR 6.5 mios



Ploudalmézeau Breiz Avel 01

23.12. Augmentation du capital-actions de **RE France SAS** dans le but de financer l'acquisition de la société **Ploudalmézeau Breiz Avel 01 SAS**

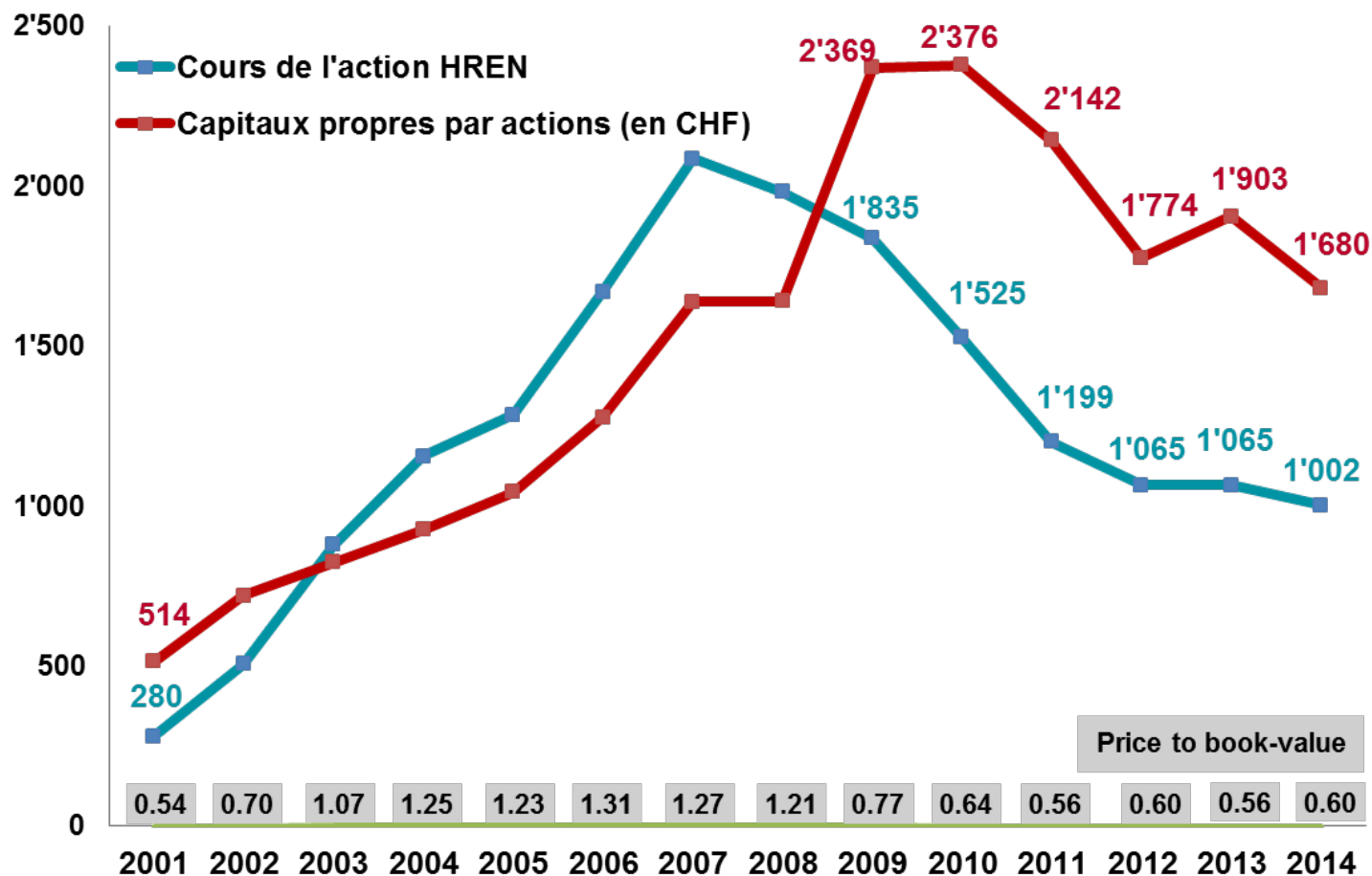
Coût de la transaction : EUR 4.6 mios

AUTRES INDICATEURS FINANCIERS

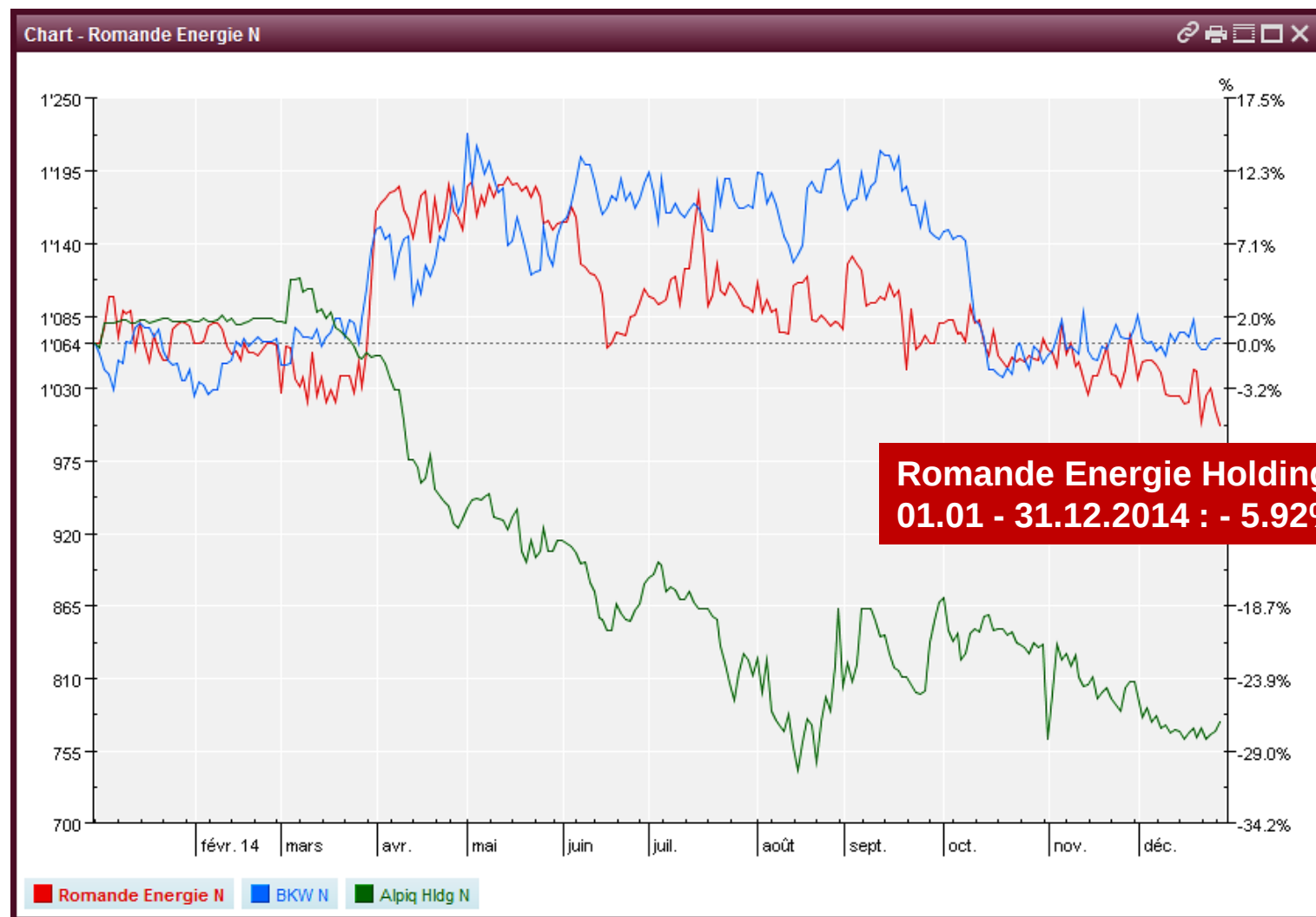
HAUSSE DE LA RENTABILITÉ DES FONDS INVESTIS

Chiffres-clés		2014	2013	2012
Taux d'intérêt régulé pour l'exploitation des réseaux (WACC)		4.70%	3.83%	4.14%
Taux d'intérêt régulé pour la production électrique (WACC)		6.09%	6.09%	6.09%
Cash flow libre	CHF 000	44 235	12 359	43 418
Dividendes versés par les sociétés associées	CHF 000	36 722	53 151	61 571
Rendement des capitaux engagés		9.96%	5.64%	6.23%
Liquidités nettes	CHF 000	304 748	311 482	356 428
Capitaux propres (y c. minoritaires)	CHF 000	1 752 562	1 985 223	1 973 641
En % du total du bilan		79%	82%	81%
Valeur d'entreprise	CHF 000	981 620	905 836	883 347
Valeur d'entreprise / EBITDA		6.55	7.39	7.26
Production propre (par rapport à l'énergie distribuée)		17%	17%	18%
Nombre d'employés en équivalents plein temps au 31.12.		673	673	685

L'ÉVOLUTION DE L'ACTION NOMINATIVE RE HOLDING DES CAPITAUX PROPRES PAR ACTION LARGEMENT AU-DESSUS DU COURS DE BOURSE



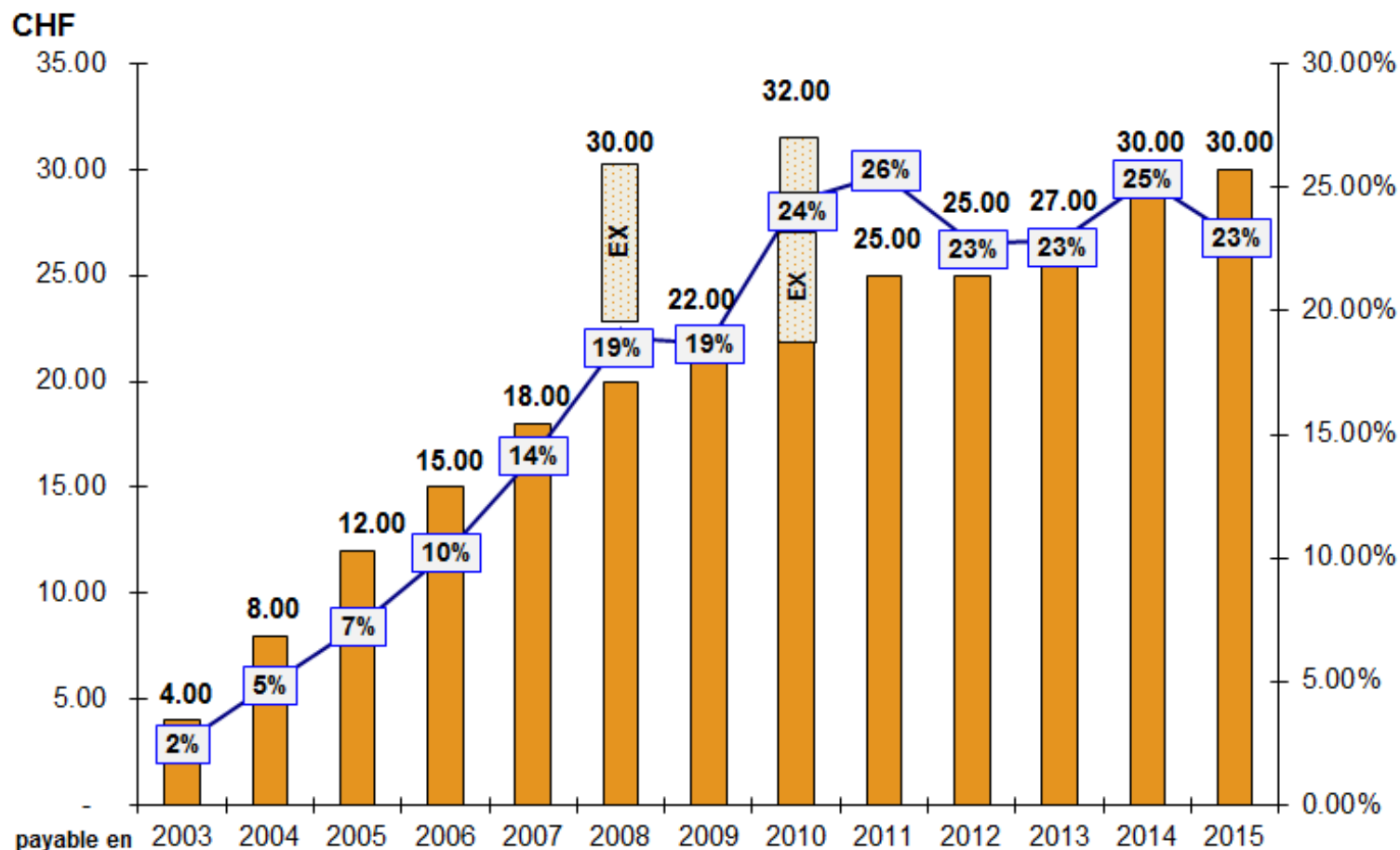
L'ÉVOLUTION DE L'ACTION NOMINATIVE RE HOLDING LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE CRÉE DES INCERTITUDES



DIVIDENDE 2014 (PROPOSITION À L'AG)

MAINTIEN D'UN DIVIDENDE À CHF 30.00

MALGRÉ UNE PERTE NETTE SUR L'EXERCICE 2014

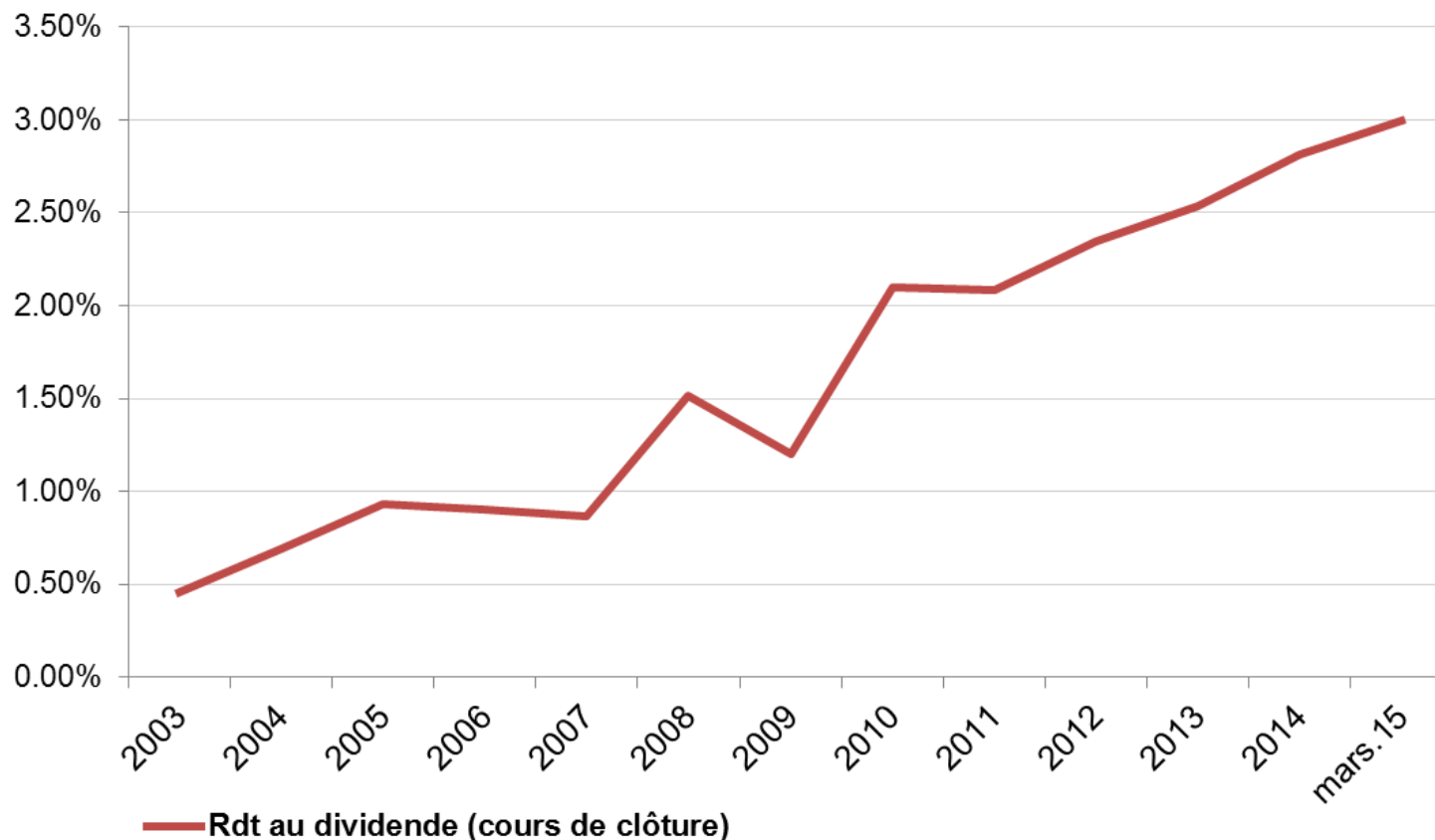


% Taux de distribution (EBITDA)

DIVIDENDE 2014 (DATE DE PAIEMENT : 1 JUIN 2015)

3% DE RENDEMENT : ATTRACTIF

DANS LE CONTEXTE ACTUEL DES TAUX D'INTÉRÊT NÉGATIFS



AGENDA FINANCIER 2015

- **31 mars** **Publication des résultats 2014 à Lausanne**
- **1 avril** **Présentation des résultats aux analystes à Zurich**
- **23 avril** **Publication du rapport de gestion 2014**
- **15 mai** **Clôture du Registre des actions**
- **26 mai** **Assemblée générale des actionnaires à Ecublens**
- **28 mai** **Ex-dividende**
- **29 mai** **Record-date**
- **1 juin** **Payment-date**
- **2 sept.** **Résultats du 1^{er} semestre 2015**

SOMMAIRE

- Le marché énergétique européen en pleine mutation
- Les spécificités du contexte énergétique suisse
- Résultats financiers 2014
- **Les défis Romande Energie :
commentaires et perspectives**

1^{er} **fournisseur d'électricité en Suisse romande**

Mission : garantir un approvisionnement
stable, durable et compétitif

750
collaborateurs

4

**métiers de base
dans l'énergie**

- La production
- La distribution
- La commercialisation
- Les services énergétiques

300'000 clients directs

Sur les cantons de Vaud, du Valais,
de Fribourg et de Genève

S'AFFIRMER COMME ÉNERGÉTICIEN AU NIVEAU ROMAND

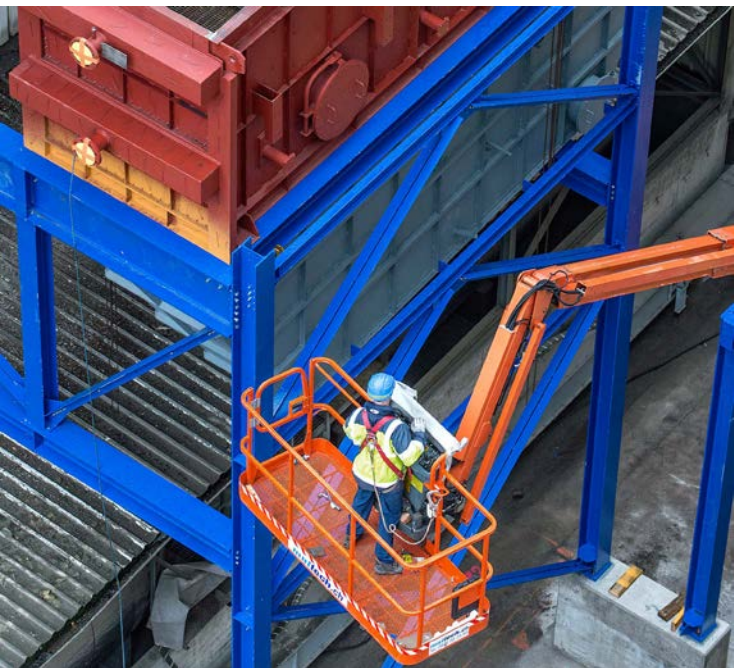
Prestations énergétiques pour professionnels et particuliers

- Energies du bâtiment
 - Eclairage
 - Systèmes thermiques
- ➔ Nouvelle Unité d'affaires Services Energétiques depuis le 01.01.2014
- ➔ Accent sur les solutions intégrées et innovantes

Exemples de partenariats pour développer des synergies métiers:

- Holdigaz
 - Alpiq InTec
 - Cadcime
- Réponse aux attentes du marché
 - Diversification des activités: nouvelles sources de revenus





EXEMPLES 2014

Optimisation du chauffage à distance Cadcime, Eclépens



Réalisation du nouvel éclairage des terrains de football et de rugby de la Ville d'Yverdon-les-Bains

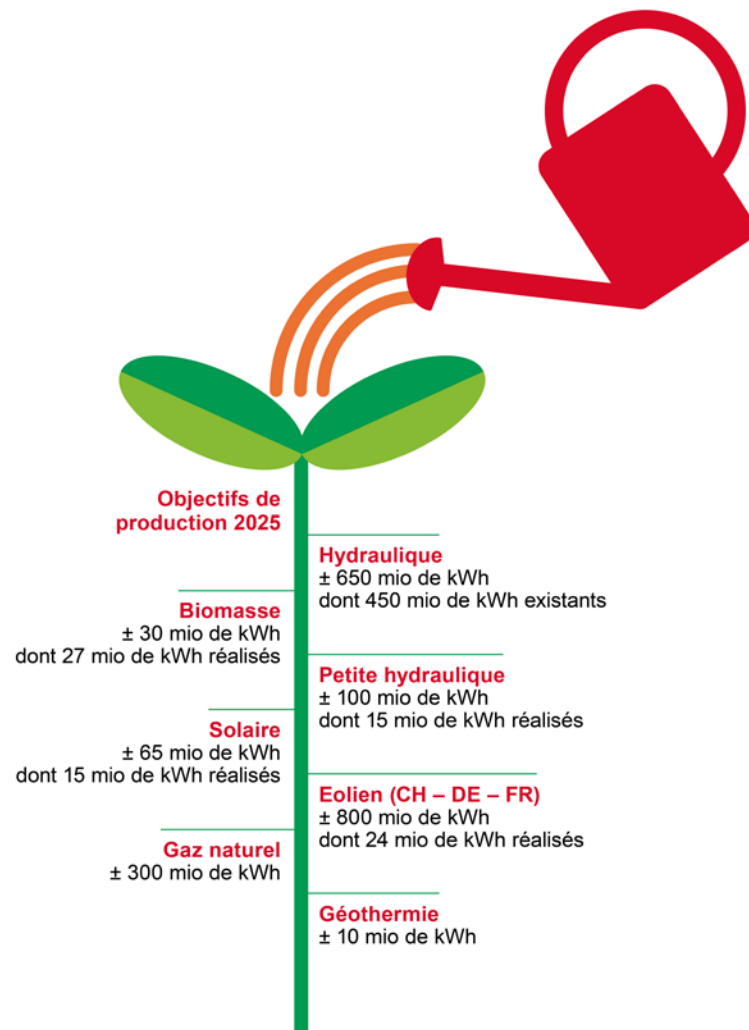
Illuminations de fin d'année Montreux



CONTINUER À INVESTIR DANS LA PRODUCTION MALGRÉ UN CONTEXTE « DISSUASIF »

- **Priorité aux ressources renouvelables régionales** pour produire une électricité destinée à alimenter les ménages romands.
- **Privilégier les partenariats** avec des entreprises et des collectivités publiques.
- Poursuivre l'acquisition de centrales hydrauliques et éoliennes **en France et en Allemagne**.

- Vision à long terme
- Analyses pour :
 - limiter les risques
 - assurer le TRI
- Limiter la dépendance par rapport au marché





Inauguration de la centrale de
biomasse fermentable Agrogaz
Lignerolle

EXEMPLES 2014



Parc solaire Romande Energie-Isover
(Lucens)



Acquisition d'un parc de 7 éoliennes
en Bretagne (F)

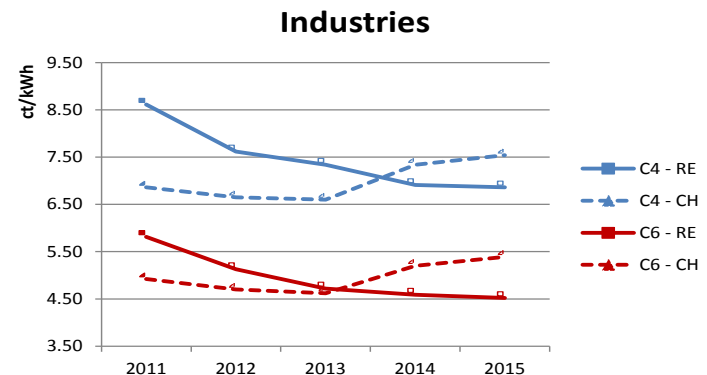
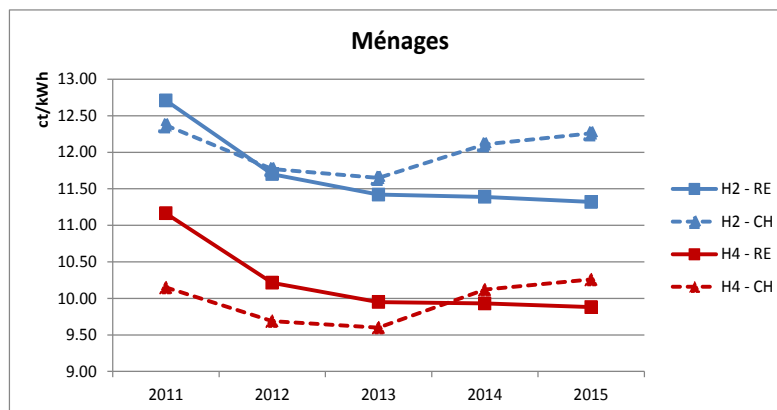
GARANTIR LA PERFORMANCE ET L'EFFICIENCE DES RÉSEAUX

- **Processus d'amélioration continue :**
 - communication renforcée avec le client
 - culture de la performance
 - attention constante à la sécurité.
- **Participation active à la conception du Smart Grid suisse.**
- **Déploiement de la fibre optique.**

50 Mio CHF par an
Entretien, moderniser,
développer les réseaux



Timbre de distribution compétitif;
inférieur à la moyenne Suisse
depuis 2 ans





EXEMPLES 2014

Mise en service du poste électrique
de La Veyre



Pose de la 1^{ère} pierre du
centre de compétences
réseaux-Est à Noville



Renforcement du réseau
haute tension de La Côte
(8 chantiers; 2000 - 2014)

ASSURER UNE RELATION CLIENT DE QUALITÉ

- **Accompagnement des clients** : conseils et outils en ligne, actions de terrain, prestations, produits.
- **Services et informations** à la clientèle.
- **Offre d'électricité innovante** mettant l'accent sur la provenance et le mode de production.
- **Démarches commerciales**, avec des clients dans toute la Suisse.

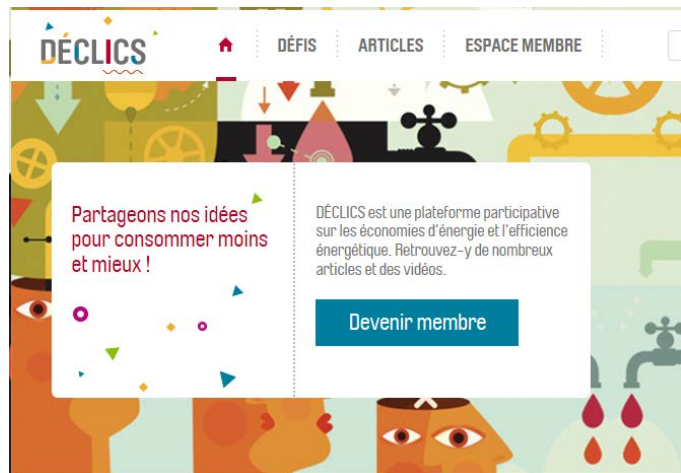


300'000
clients



3 mia kWh
commercialisés
par an

- Bonne performance dans le marché libéralisé
- Diminution des coûts d'approvisionnement
- Stratégie commerciale unique pour toutes les lignes de produits



DÉCLICS évolue : articles, conseils, outils, défis et excursions, pour encourager l'efficacité énergétique

EXEMPLES



Habitat-Jardin : occasion d'échanges et de conseils personnalisés



Renforcement de notre présence digitale, dans une volonté de dialogue

OUTIL DE SUIVI



ECO-COMPARATEUR



ENERGIE BOX



Outils en ligne pour suivre et diminuer ses consommations

ENCOURAGER L'INNOVATION

- **Participation à des projets R&D**, pour anticiper les évolutions technologiques et du marché :
 - stockage de l'énergie
 - optimisation des modes de production renouvelable
 - impact de la production décentralisée
 - Smart Grid
 - ...

- Répondre aux nouvelles attentes des clients
- Etre compétitifs
- Limiter les risques

- **Co-fondateur Volteface avec l'Unil** : plate-forme de recherche sur les aspects sociaux de la transition énergétique



- **Encourager l'innovation au sein de l'entreprise** : plateforme « Idéo »



CONCRÉTISER NOTRE RESPONSABILITÉ SOCIÉTALE D'ENTREPRISE

- Respect de toutes nos parties prenantes et prise en compte de leurs préoccupations.
- Evaluation de chaque activité au regard de son impact économique, environnemental et sociétal.



Certification « EcoEntreprise » en cours;
attendue pour fin 2015

OHSAS 18001

Certification santé et sécurité en cours;
attendue pour fin 2015



Certification obtenue en janvier 2015

- Valorisation des prestations et produits délivrés
- Attractivité sur le marché de l'emploi
- Rester dans les bonnes pratiques, voire au-delà
- Concrétiser nos valeurs

MERCI DE VOTRE ATTENTION

**Nous nous tenons à votre disposition
pour tout complément d'information.**



Pierre-Alain URECH

Directeur général

pierre-alain.urech@romande-energie.ch



Denis MATTHEY

Directeur financier

denis.matthey@romande-energie.ch

CONTACTS

RELATIONS MÉDIAS ET INVESTISSEURS

**Nous nous tenons à votre disposition
pour tout complément d'information.**

RELATIONS MÉDIAS

Karin DEVALTE

Responsable de la Communication

+41 (0)21 802 95 67

+41 (0)79 386 47 67

karin.devalte@romande-energie.ch

RELATIONS INVESTISSEURS

René LAUCKNER

Trésorier

+41 (0)21 802 95 24

rene.lauckner@romande-energie.ch