AREVA

Présentation des Résultats 2002
Groupe Areva

Anne Lauvergeon
Présidente du Directoire

Gérald Arbola
Membre du Directoire, Directeur Financier

Jeudi 27 mars 2003

Des résultats 2002 en avance sur les objectifs annoncés

Engagements	Réalisations		
	2001		2002
Nucléaire			
▶ Augmentation du ROP à deux chiffres de 2002 à 2004	417 M€	+ 56 %	649 M€
▶ Internationalisation : progression du CA	2 911 M€	+ 22 %	3 542 M€
Connectique			
▶ Réduction de la perte opérationnelle avant restructuration	- 181 M€	+ 44 M€	- 137 M€
Progression du Résultat Opérationnel	122 M€	+ 48 %	180 M€
RNPG en hausse	- 587 M€	➡	+ 240 M€
Désengagements d'actifs	**M.A.I / Sovakle/ Tour AREVA**		

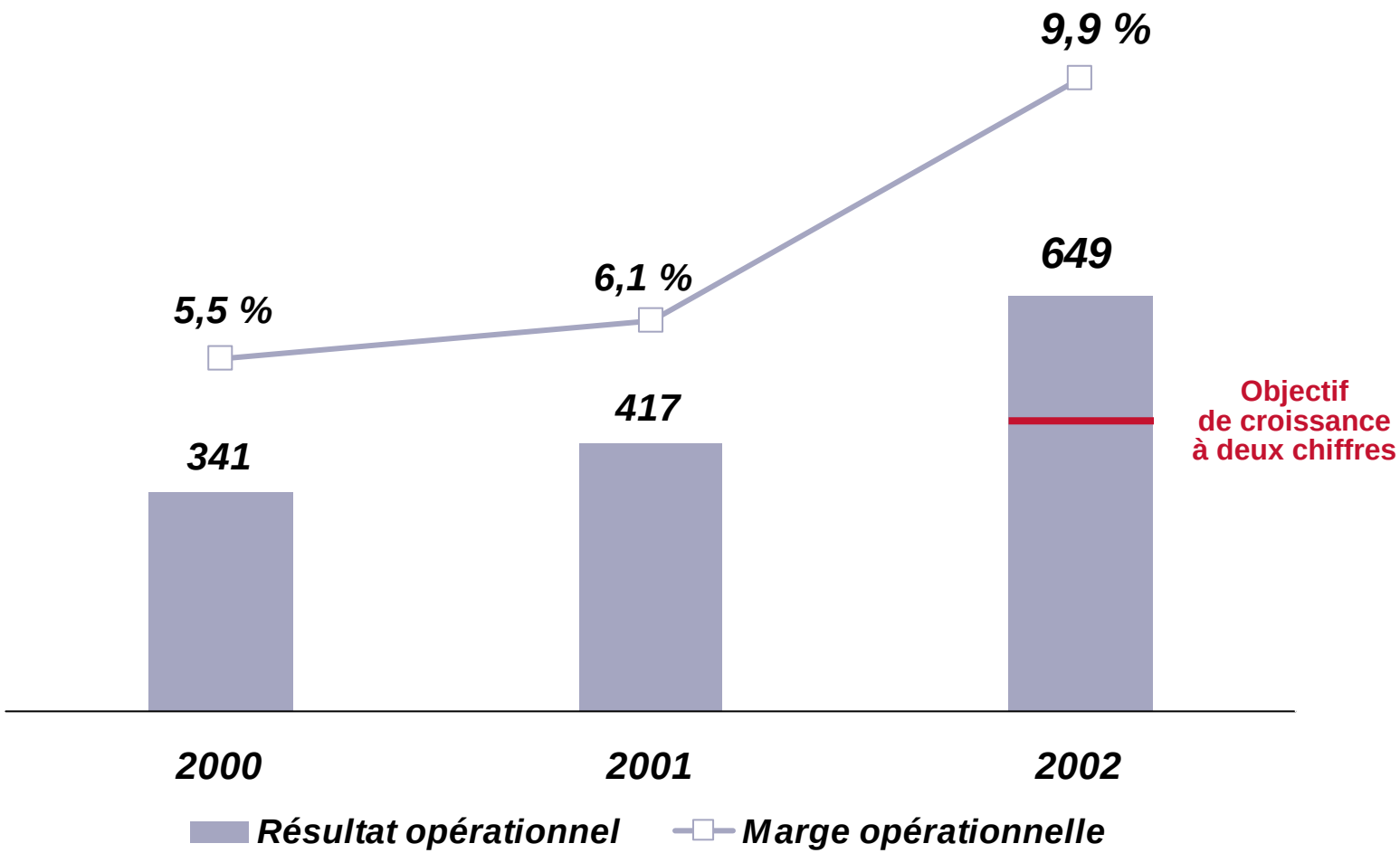
Chiffres clés du groupe

en millions d'euros	2001	2002	Δ
Chiffre d'Affaires	**8 902**	**8 265**	**- 7,2 %**
Résultat Op. avant coûts restructuration	**210**	**525**	**+ 250 %**
Résultat Opérationnel	**122**	**180**	**+ 48 %**
Résultat Financier	**200**	**587**	
Résultat Net Part Groupe	**(587)**	**240**	
Trésorerie Économique *	**705**	**1 063**	

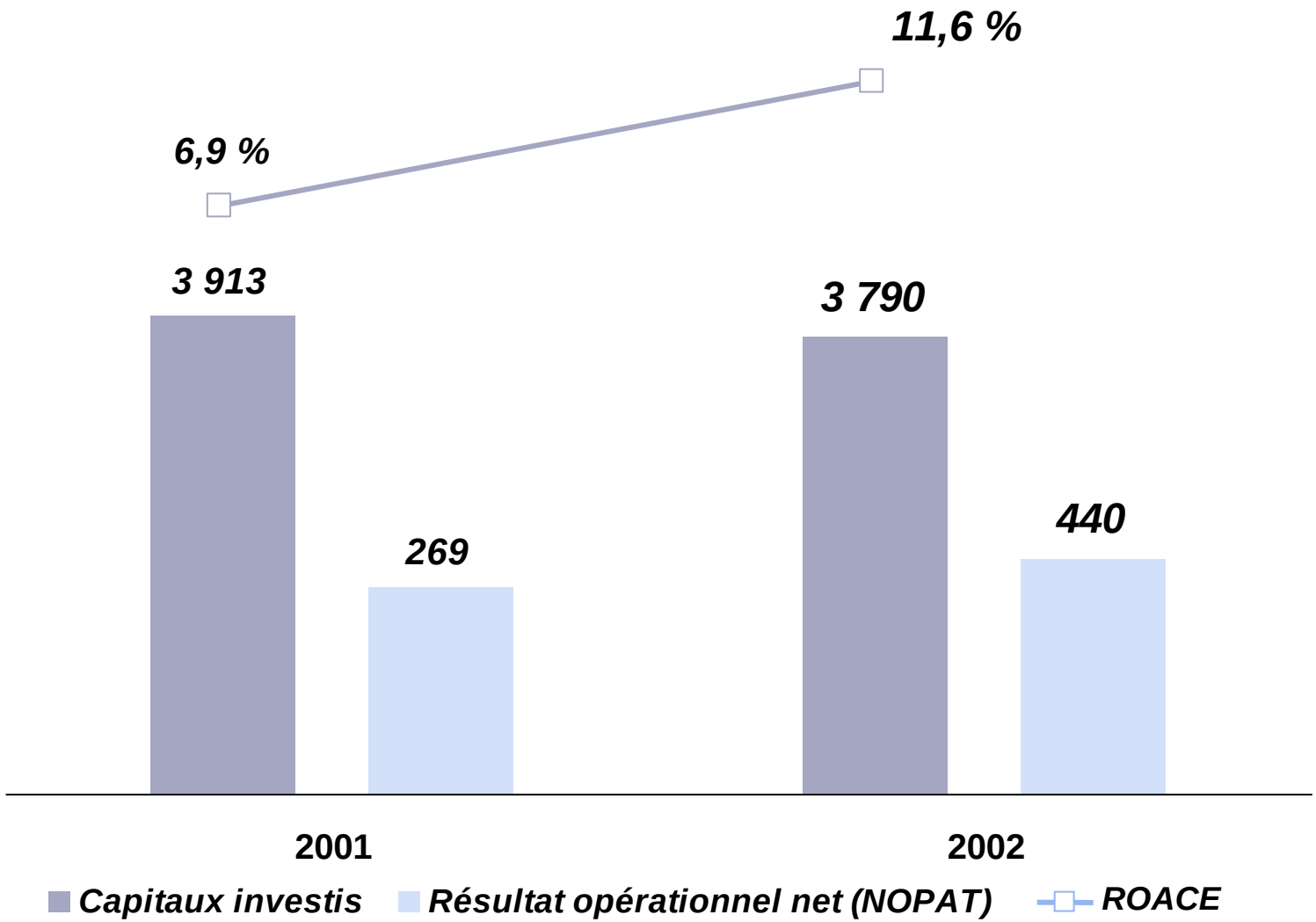
** : Trésorerie + titres placement + plus-values latentes des valeurs mobilières de placement nettes d'impôts - dette financière - avances client rémunérées. Cette trésorerie ne comprend pas le portefeuille dédié au démantèlement.*

Nucléaire : une marge opérationnelle de 9,9 %, en avance sur nos objectifs

Évolution du résultat opérationnel (en millions d'euros)



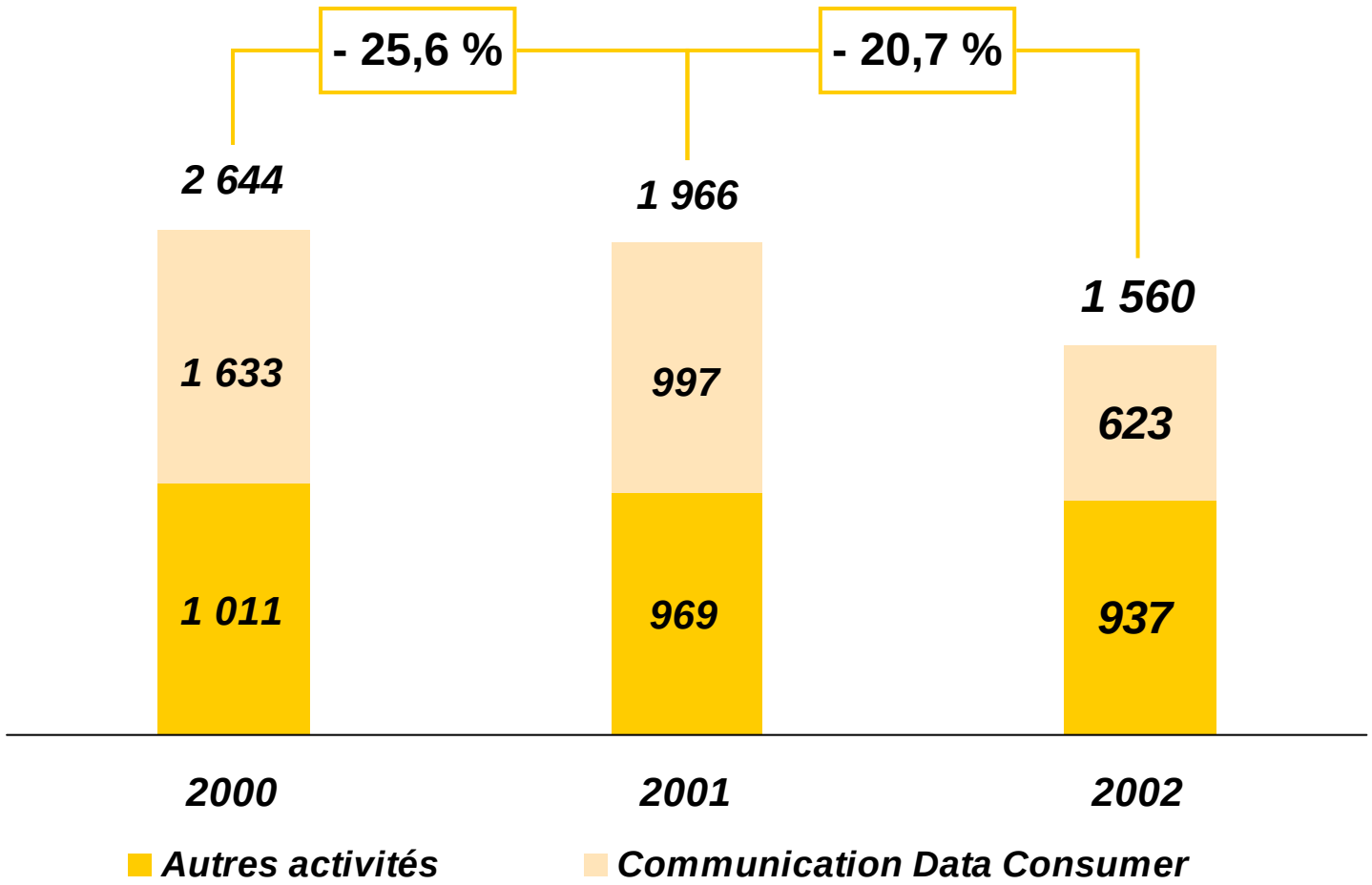
Nucléaire accroît son retour sur les capitaux investis (ROACE*)



* : Résultat opérationnel après impôt normatif / capitaux engagés moyens (voir détail du calcul en annexe)

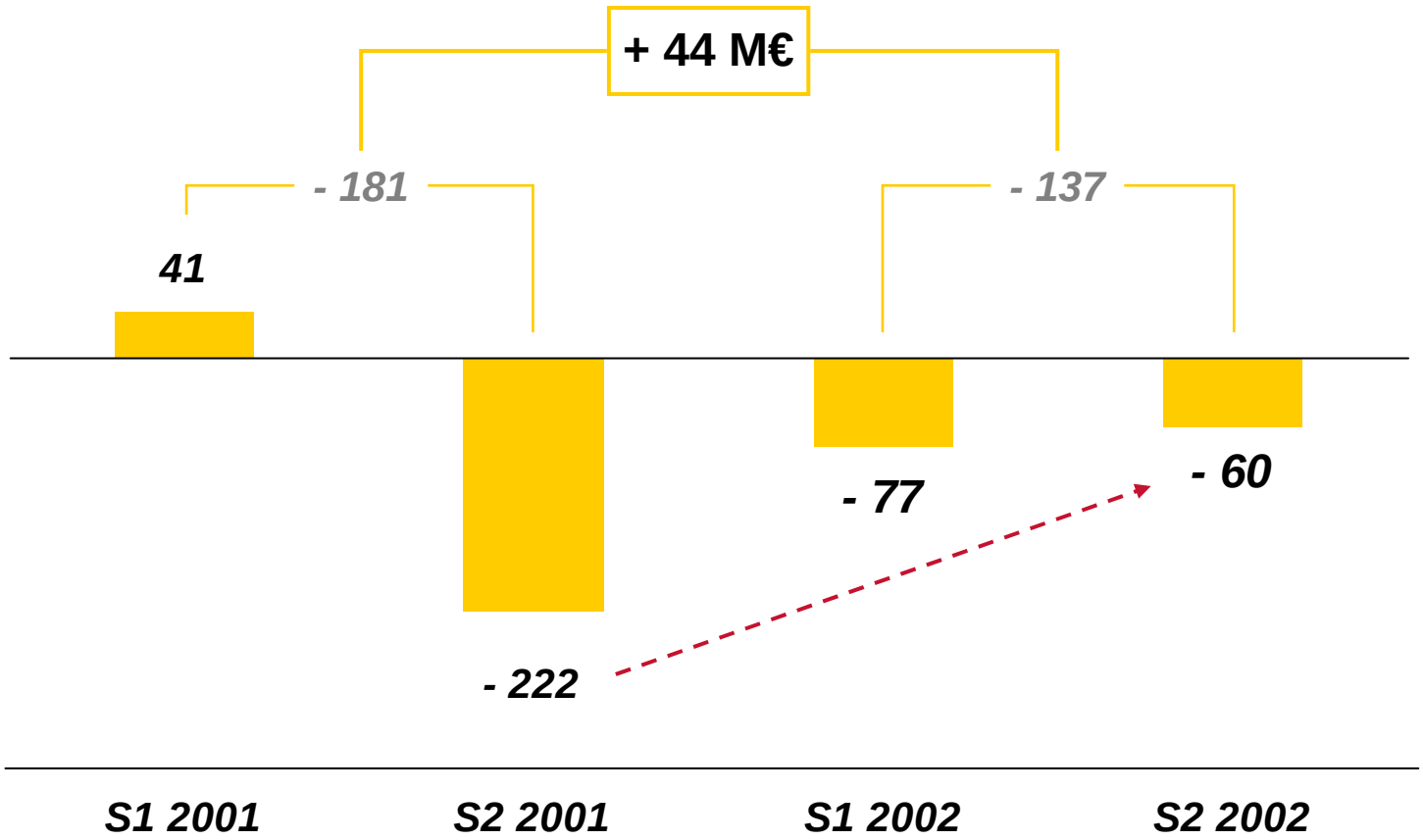
Connectique : nouveau recul du marché des télécoms

Évolution du chiffre d'affaires de la Connectique (en millions d'euros)



Connectique : les pertes ont été réduites semestre après semestre

Évolution du résultat opérationnel avant coûts de restructuration (en millions d'euros)



Connectique : dépréciation complémentaire du goodwill

- ***Business Plan validé auprès de 80 clients dans le monde***
- ***Modèle de conduite du changement déployé par FCI***
- ***« Impairment test » et nouvelle dépréciation du Goodwill de 275 M€ en 2002 (vs 730 M€ en 2001)***
  - ***Valeur nette du goodwill au bilan 31.12.2002 : 380 M€***
- ***Coûts de restructuration complémentaires***
  - ***Charges liées aux actions décidées en 2002 : 162 M€***
  - ***Dépréciation exceptionnelle des actifs industriels : 107 M€***

Compte de résultat du groupe

en millions d'euros	2001	2002	Δ
Chiffre d'affaires	**8 902**	**8 265**	**- 7,2 %**
Résultat Opérationnel	**122**	**180**	**+ 48 %**
Résultat Financier	200	587	388
Résultat Exceptionnel	319	289	(30)
S.M.E	102	83	(19)
Impôts	(120)	(220)	(100)
Ecart d'acquisition	(989)	(593)	(396)
Minoritaires	(220)	(86)	134
RNPG	(587)	240	807
BNPA (en euros)	(18,6)	6,8	

Compte de résultat du groupe

en millions d'euros	2001	2002	Δ
Chiffre d'affaires	8 902	8 265	- 7,2 %
Résultat Opérationnel	122	180	+ 48 %
Résultat Financier	**200**	**587**	**388**
Résultat Exceptionnel	**319**	**289**	**(30)**
S.M.E	**102**	**83**	**(19)**
Impôts	**(120)**	**(220)**	**(100)**
Ecart d'acquisition	**(989)**	**(593)**	**(396)**
Minoritaires	**(220)**	**(86)**	**134**
RNPG	**(587)**	**240**	**807**
BNPA (en euros)	**(18,6)**	**6,8**	

Le résultat financier intègre d'importantes plus-values sur cession de titres

en millions d'euros	2001	2002	Δ
Produits des placements et charge d'intérêts	**30**	**10**	**(20)**
Résultat de change	**(6)**	**1**	**7**
Résultat sur cession de titres	**92**	**689**	**597**
Dividendes reçus	**60**	**57**	**(3)**
Dépréciation de titres	**28**	**(47)**	**(75)**
Contrat LT & Démantèlement :	**(17)**	**(115)**	**(98)**
Autres produits et charges financières	**15**	**(8)**	**(23)**
Résultat Financier	**200**	**587**	**367**

Sensibilités monétaires

- ***La plupart des contrats à long terme sont libellés en euros***
- ***Le groupe est peu sensible à la variation du dollar***
  - ***Les contrats à long terme sont couverts***
  - ***Pour la partie non couverte, majoritairement la connectique, +/- 10% sur le $ → +/- 130 M€ sur le CA***
- ***Exposition mineure au Yen***

Résultat exceptionnel

en millions d'euros	2001	2002
Cession Sovaklé	**-**	**77**
Cession Tour à la Défense	**-**	**216**
Plus-value de dilution	**303**	**-**
Autres	**16**	**(4)**
Résultat exceptionnel	**319**	**289**

Dépréciations exceptionnelles des écarts d'acquisition

en millions d'euros	2001	2002
Dotations courantes	**(200)**	**(153)**
Amortissement exceptionnel AREVA	**(59)**	**(165)**
Dépréciation exceptionnelle FCI	**(730)**	**(275)**
Amortissements des écarts d'acquisition	**(989)**	**(593)**

Bilan consolidé du groupe

ACTIF	31.12.01	31.12.02	PASSIF	31.12.01	31.12.02
Immobilisations Incorp.	2 729	2 047	Capitaux propres	4 187	4 020
Immobilisations Corporelles	5 321	4 647	TSDI	216	216
Actifs de démantèlement	*0*	*9 223*	Minoritaires	1 004	988
Portefeuille financier dédié	*2 003*	*2 127*			
Participations industrielles	1 674	1 652	*Provisions démantèlement*	*2 759*	*12 283*
Immobilisations Financières	1 203	453	*dont quote-part Areva*	*2 759*	*4 263*
Total Immobilisations	12 930	20 149	Autres provisions	2 825	2 770
BFR	(1 210)	(957)	Trésorerie nette	729	(1 085)
Total actif	11 720	19 192	Total Passif	11 720	19 192

Provisions de démantèlement (quote-part AREVA)

A fin déc 2001 — **3,5 Mds€**

↓

Année 2002 — *Evolution des méthodes comptables*

Evolution du périmètre (nouvelles installations, …)

↓

A fin déc 2002 — **4,3 Mds€**

↓

1er semestre 2003 — *Conclusion des négociations avec EDF*

Finalisation de la revue du devis

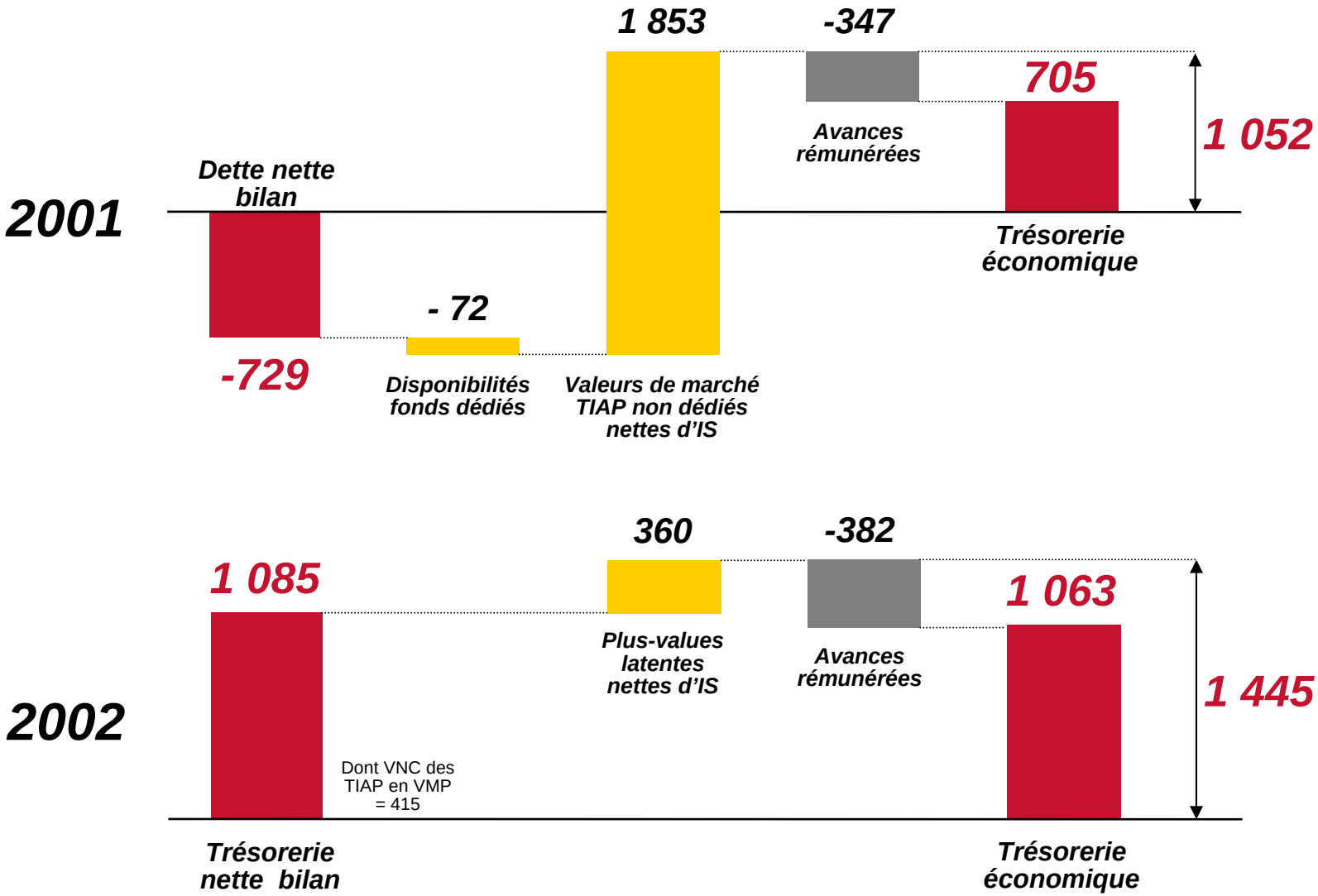
↓

Communication lors de la publication des comptes du 1er Semestre 2003

Un portefeuille financier dédié aux dépenses de démantèlement a été constitué

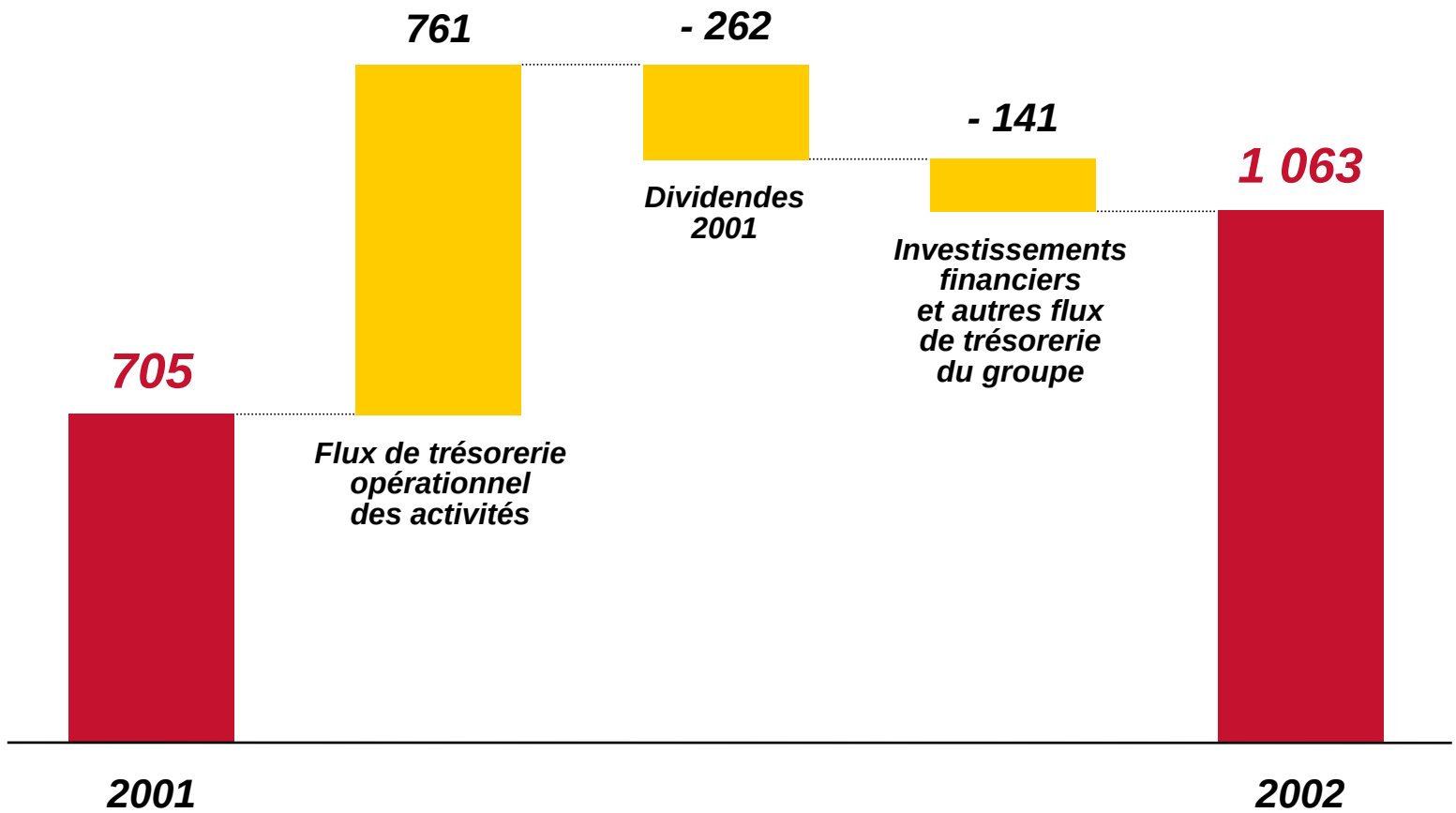
Valeur théorique du portefeuille	Exigence de TRI réel
1,2 Mds €	7,1 %
1,4 Mds €	5,9 %
1,6 Mds €	5,0 %
1,8 Mds €	4,3 %
1,9 Mds €	**3,9 %**
2,1 Mds €	3,3 %
2,3 Mds €	2,8 %
2,5 Mds €	2,3 %

Passage de la trésorerie nette comptable à la trésorerie nette économique



Une trésorerie nette économique en progression sur l'année 2002

*Évolution de la trésorerie économique * du groupe (en millions d'euros)*



** : Trésorerie + titres placement + plus-values latentes des valeurs mobilières de placement nettes d'impôts – dette financière - avances client rémunérées. Cette trésorerie ne comprend pas le portefeuille dédié au démantèlement.*

Flux de trésorerie généré par le nucléaire

en millions d'euros	2001	2002	Δ
EBITDA*	**1 359**	**1 290**	**- 69**
% du CA	19,9 %	19,6 %	- 0,3 pts
Variation du BFR	**456**	**(133)**	**(589)**
Investissements net	**(879)**	**(370)**	**+509**
Cash-flow opérationnel	**936**	**787**	**(149)**

* *Résultat opérationnel avant amortissements et provisions (hors amortissements et provisions sur actif circulant)*

Flux de trésorerie générés par la connectique

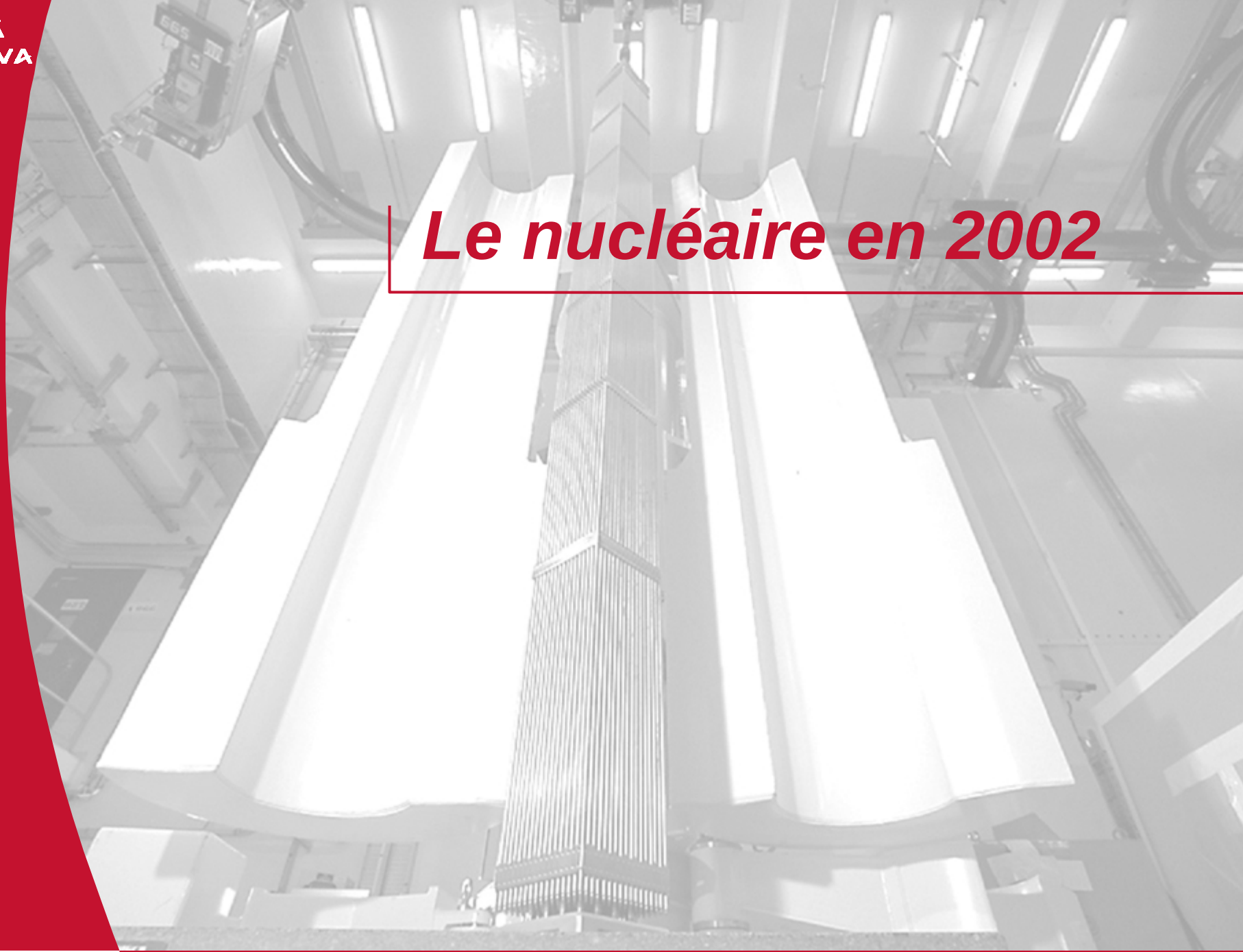
en millions d'euros	2001	2002	Δ
EBITDA*	**(43)**	**(26)**	**+ 17**
Variation du BFR	**+ 147**	**+ 88**	**(59)**
Investissement net	**(210)**	**(87)**	**+ 123**
Cash-flow opérationnel	**(106)**	**(25)**	**+ 81**

** Résultat opérationnel avant amortissements et provisions (hors amortissements et provisions sur actif circulant)*

Gestion des risques

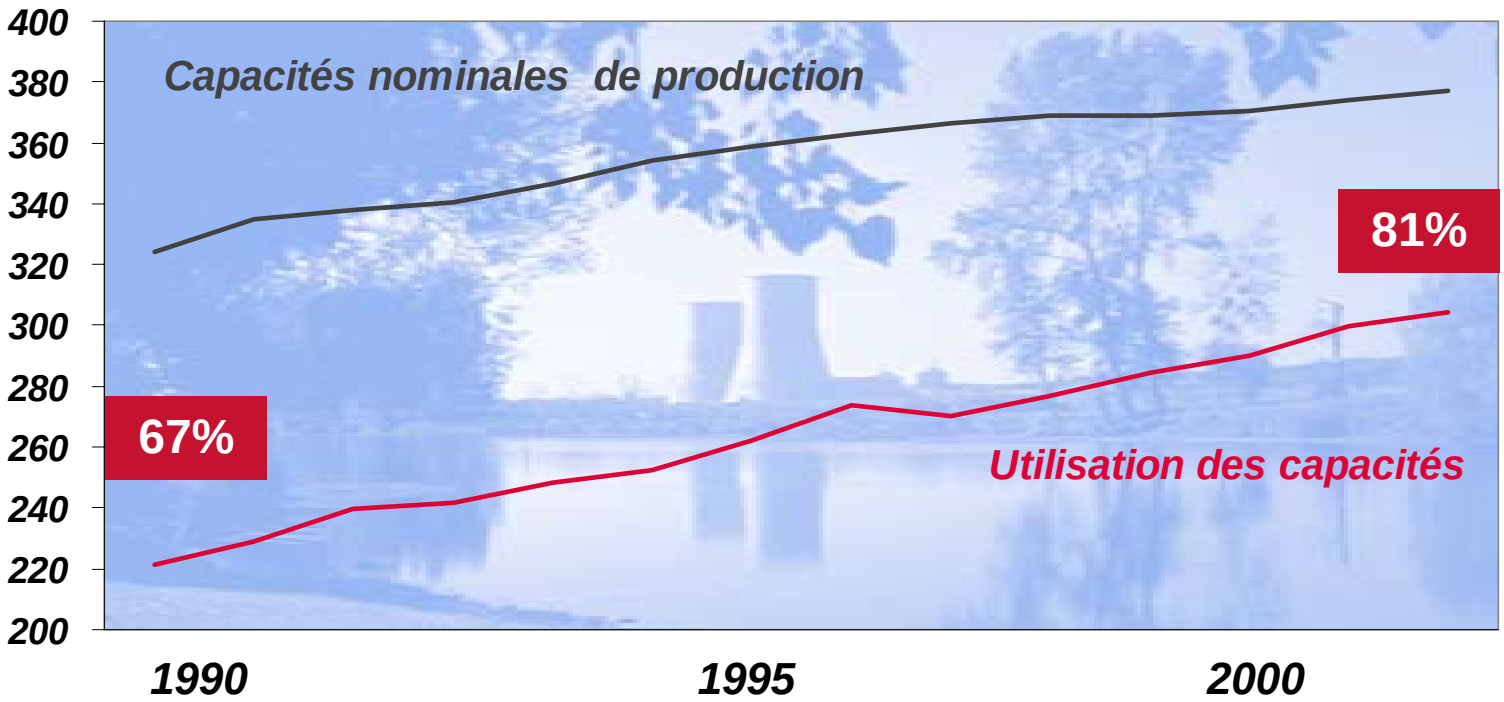
- ***Cartographie des risques réalisée en 2002***
- ***Approbation par le comité d'audit***
- ***Mise en place d'un plan d'audit calqué sur cette cartographie***

Le nucléaire en 2002



Amélioration continue du taux d'utilisation des centrales nucléaires par les exploitants

Évolution de la capacité de production d'énergie nucléaire dans le monde (en MWe)

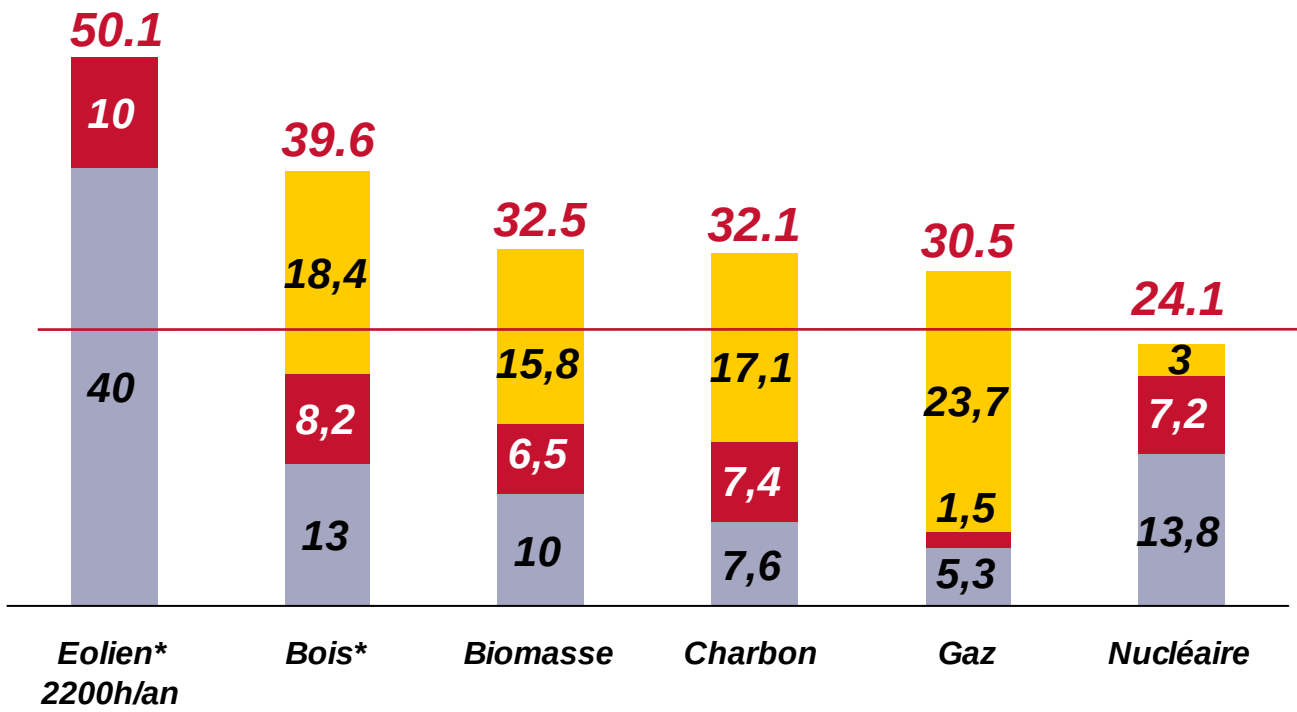


	Δ	1989–2002 CAGR
Production	+ 38 %	+ 2,5 %
Capacités	+ 16 %	+ 1,2 %

Sources : AIE/OCDE (1990), Nucleonics Week (1995-2003)

L'étude finlandaise montre une bonne compétitivité du nucléaire avec des réacteurs neufs

Coût de production de l'électricité (en Euro / MWh)



NORD POOL
THE NORDIC POWER EXCHANGE
Elspot Price 2002
26,91 €/ MWh

- Combustible (incluant les coûts de fin de cycle pour le nucléaire)
- Maintenance et opération
- Coût du capital

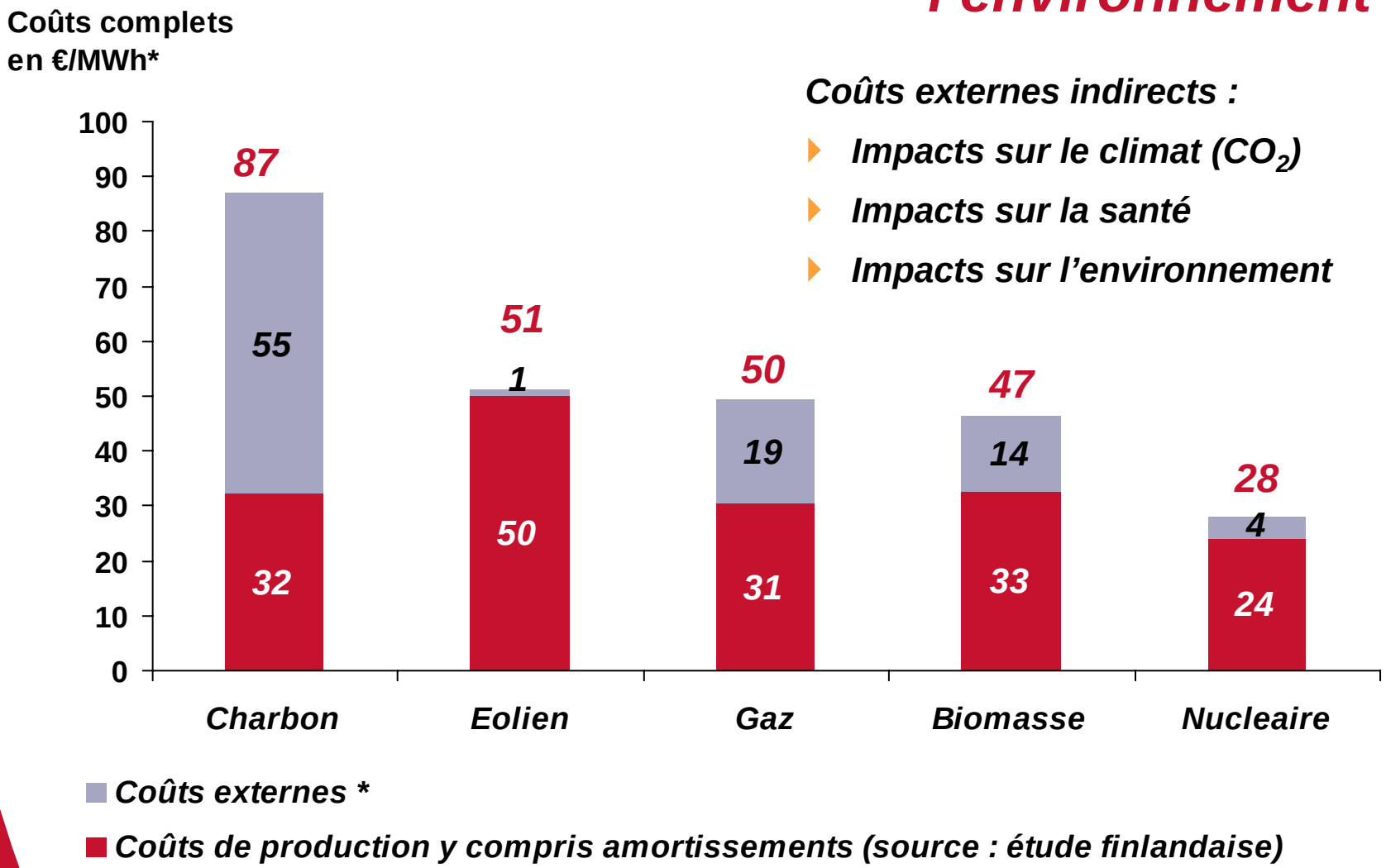
Hypothèses

- Taux d'intérêt = 5,0 %
- Coûts en Novembre 2001

Source: Étude pour le Parlement Finlandais

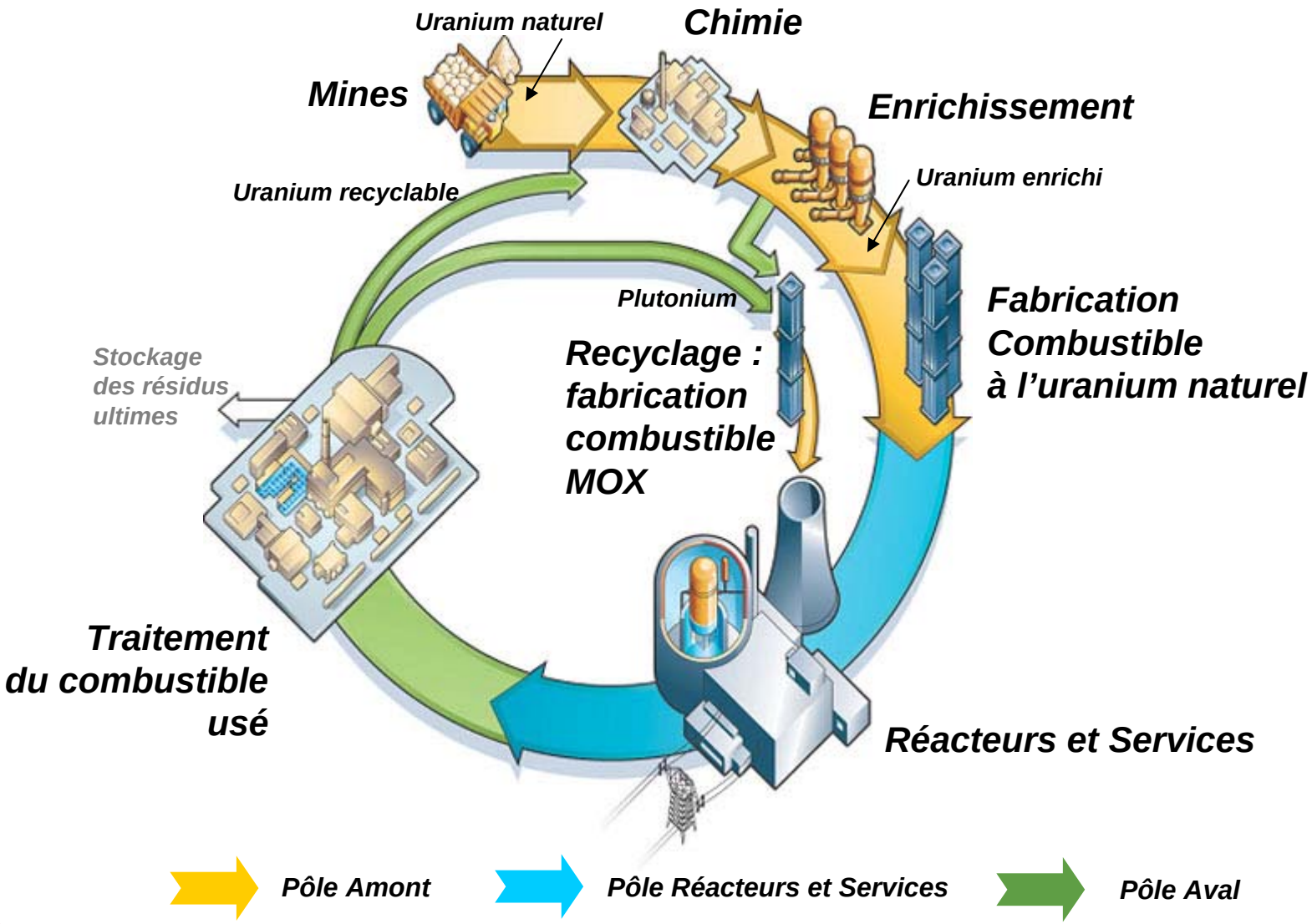
** Coût de production hors subventions et avantages fiscaux*

Le nucléaire a internalisé l'essentiel de ses coûts et engendre peu de coûts externes pour l'environnement



** Source étude EXTERNE, EC 2001, chiffrant les coûts indirects (impact climatique, sanitaire ou matériel) de différentes sources d'énergie electrogènes*

Un marché annuel de plus de 20 milliards d'€
Areva est présent sur tout le cycle



Areva est N°1 mondial sur l'ensemble du cycle

		Besoins 2002	CAMECO*	URENCO	USEC*	AREVA	BNFL WESTINGHOUSE	MINATOM Group	General Electric*	AUTRES
AMONT	Mines / Uranium naturel	66 700 t	20 %			20 %		15 %		45 %
AMONT	Conversion / chimie	62 550 t	20 %			25 %	5 % (arrêt en 2006)	20 %		30 %
AMONT	Enrichissement	37,3 MUTS**		15 %	30 % ***	25 %	BNFL actionnaire d' URENCO	25 %****		5 %
AMONT	Combustible Uranium Naturel (UO2)	6 700 t				35 %	25 %	10 %	15 %	15 %
	Réacteurs & Services	350 GWe				20 %	20 %	15 %	15 %	30 %
AVAL	Traitement (t. traitées)	1850 t				60 %	35 %	5 %		JNFL à terme
AVAL	Recyclage & Combustible MOX	180 t				90 %	BNFL/SMP a/c 2004			10 % JNFL à terme

** Sociétés cotées ** Unités de Travail de Séparation *** dont la moitié achetée à MINATOM (HEU) **** plus les 15% vendus à USEC (HEU)*

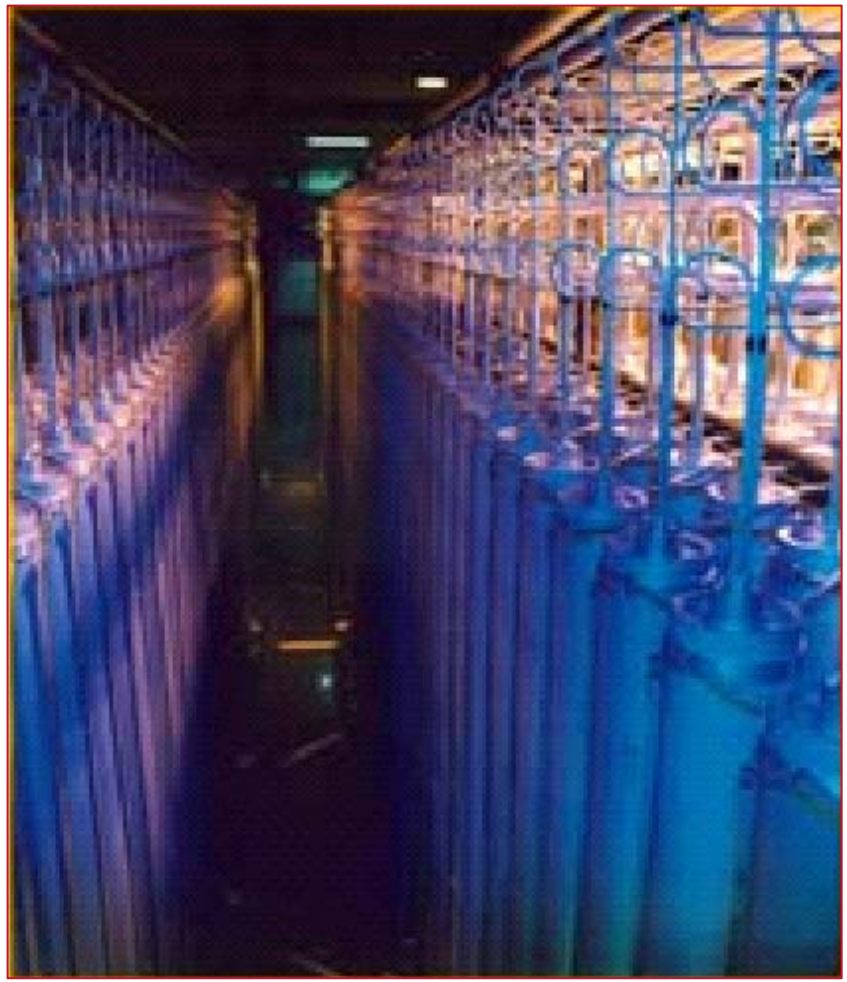
Amont : le résultat opérationnel se maintient à un niveau élevé

en millions d'euros	2000	2001	2002
Chiffres d'affaires	**2 328**	**2 733**	**2 560**
Chiffre d'affaires ajusté		***2 476****	***2 560***
Résultat opérationnel	**200**	**362**	**333**
% du CA	8,6 %	13,2 %	13,0 %

** 2001 a été ajusté pour être comparable à 2002 de la valeur de l'énergie qui n'est plus incluse dans les coûts des services délivrés et n'est donc plus refacturée à nos clients. Ces derniers mettent directement à disposition l'énergie nécessaire à nos services*

Signature d'un M.O.U avec Urenco

- ***M.O.U. signé avec URENCO pour acquérir la technologie d'enrichissement par ultracentrifugation***
- ***Concurrence maintenue dans la production et la commercialisation des services d'enrichissement***
- ***Accord définitif prévu en 2004***
- ***Remplacement de l'usine actuelle à partir de 2010***



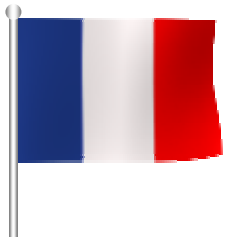
Réacteurs et Services : des résultats en amélioration, sans facturation liée à des réacteurs

en millions d'euros	2000	2001	2002
Chiffres d'affaires	**1 675**	**1 879**	**1 931**
Résultat opérationnel	**84**	**45**	**81**
% du CA	5,0 %	2,4 %	4,2 %

Aval : forte progression de la rentabilité

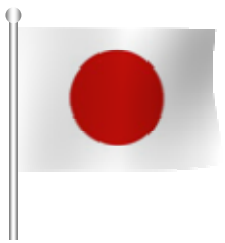
en millions d'euros	2000	2001	2002
Chiffres d'affaires	**2 210**	**2 213**	**2 087**
Résultat opérationnel	**57**	**10**	**235**
% du CA	2,6 %	0,5 %	11,3 %

Aval : un plan de charge à bonne visibilité



- ***EDF :***
  définition de prix jusqu'en 2007, engagement jusqu'en 2015

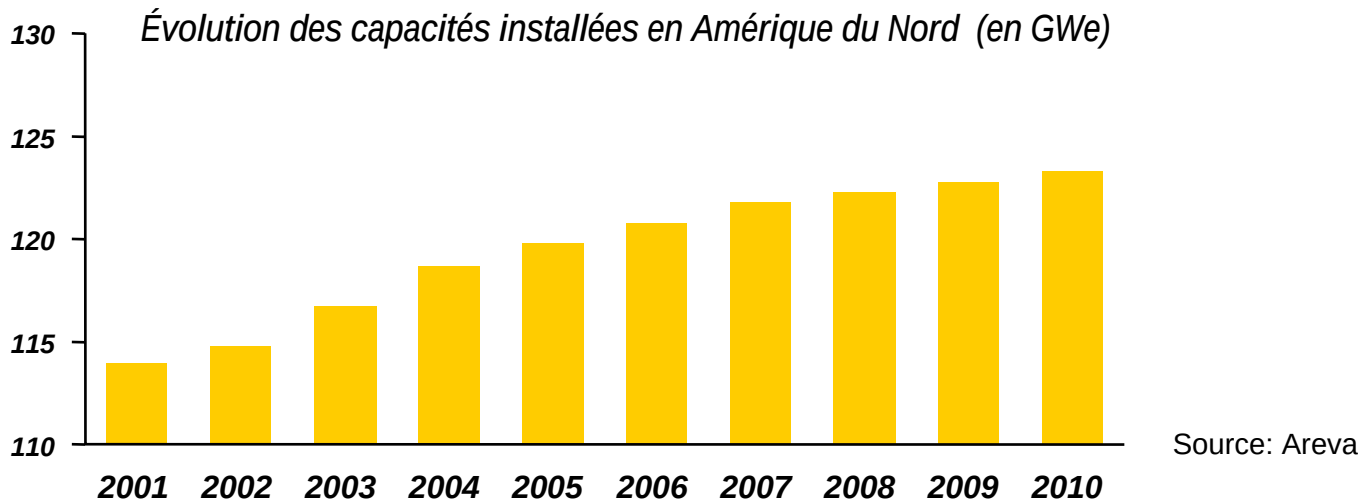
- ***Electriciens allemands, suisses, hollandais, belges :***
  → Recyclage jusqu'en 2009



- ***Contrat d'assistance pour le démarrage de l'usine de traitement de Rokkasho Mura (Japon) → jusqu'en 2005***

ALENA & Mercosur

- **Un marché US en redémarrage (+ 4 Gwe d'ici 2010)**
  - **Augmentation de la durée de vie des centrales et du taux d'utilisation**
  - **Accroissement de puissance d'un nombre élevé de centrales**
  - **Politique énergétique nucléaire volontariste**
  - **Vote du Congrès pour le choix du site de stockage du combustibles usés à Yucca Mountain**
- **Canada : remise en service de réacteurs (+ 4 Gwe d'ici 2010)**



Source: Areva

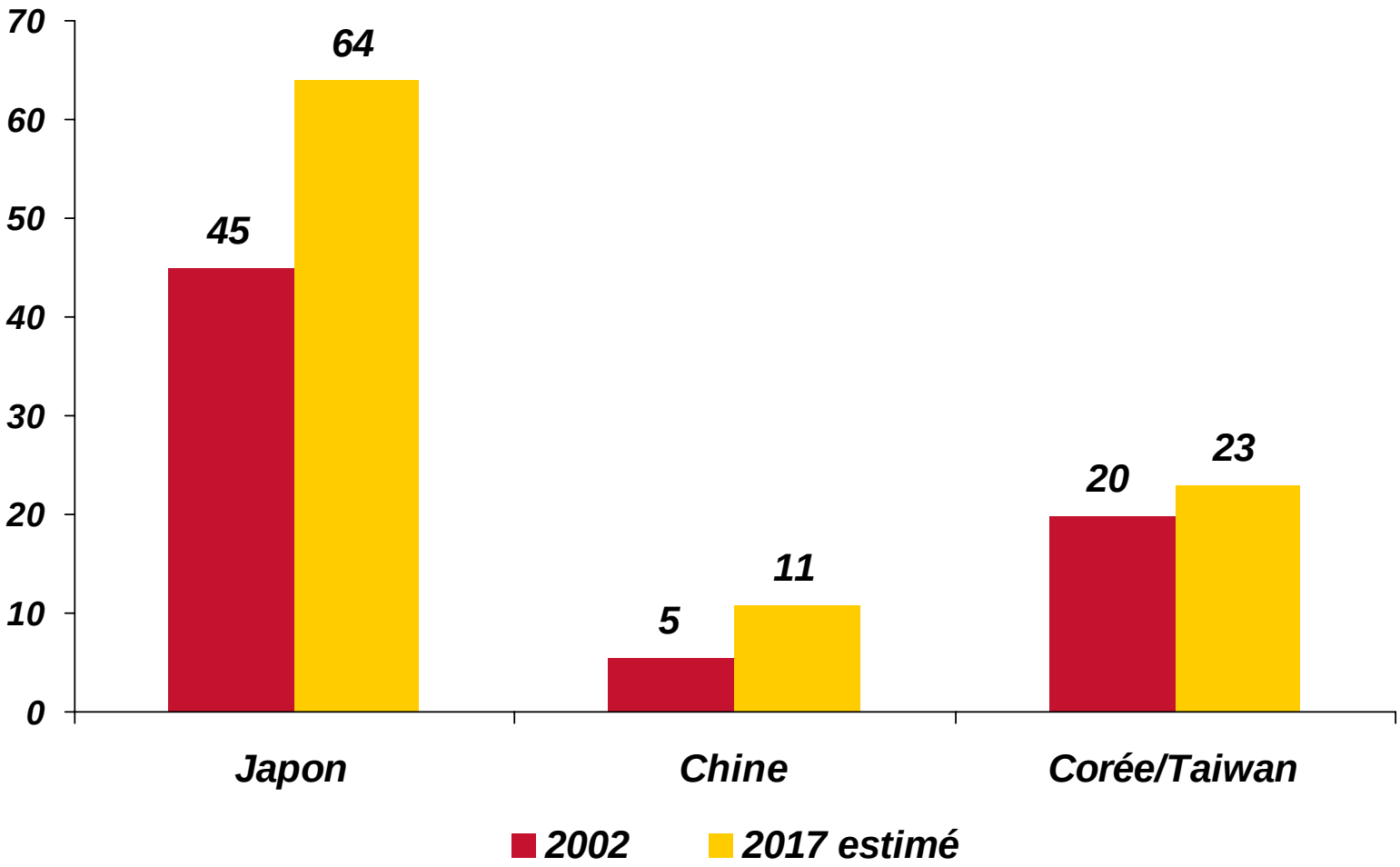
- **Brésil : attente d'une confirmation par le nouveau gouvernement brésilien du lancement d'Angra 3**

Mise en œuvre de la stratégie de croissance aux États-Unis

- ***En 2 ans, le groupe a doublé de taille en Amérique du Nord***
  - ***Chiffre d'affaires 2000 : 610 M€ → Chiffre d'affaires 2002 : 1 208 M€***
- ***Principaux évènements 2002 :***
  - ***Contrat « Alliance » avec les électriciens : AEP, PPL, PSEG, Exelon, TXU-Energy***
  - ***Décision du DOE de recycler la totalité du plutonium militaire en Mox avec le consortium DCS (Duke, Cogema, Stone&Webster)***
  - ***Contrat avec le DOE pour la défluoration de l'uranium appauvri***
  - ***Contrats de remplacement des couvercles de cuves et des générateurs de vapeur pour les réacteurs***
    - ***13 contrats gagnés sur 22 en 2002 pour les couvercles***
    - ***6 contrats gagnés sur 11 en 2002 pour les Générateurs de Vapeur***

Asie : accroissement programmé des capacités

Capacité installée en réacteurs nucléaires (en Gwe)



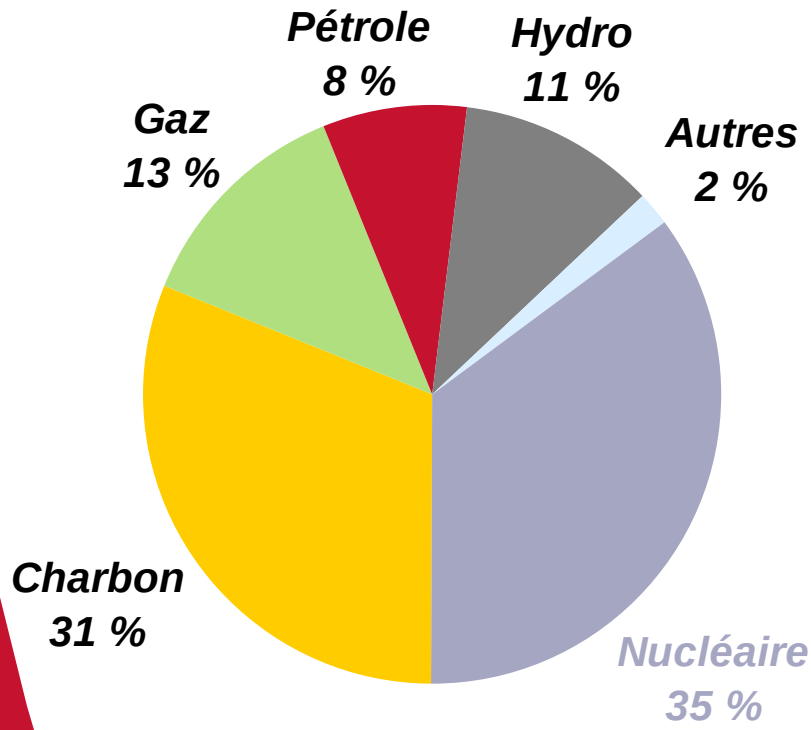
Sources : Areva

Renforcement de notre présence en Asie

- **Chiffre d'affaires en croissance sur la zone**
  - CA 2001 : 782 M€ → CA 2002 : 954 M€ + 22%
- **Japon**
  - Transfert de technologie dans le Traitement-Recyclage → 2005
  - Renforcement en 2002 de notre présence dans les Mesures et la Logistique
- **Développement en Chine**
  - 4 réacteurs construits par le groupe fonctionnent aujourd'hui
    - Ling Ao 1 a été mise en service en 2002
    - Ling Ao 2 a été mise en service début 2003 avec 3 mois d'avance
  - Accord de transfert de technologies d'assainissement
  - X^{ème} plan : décision en faveur de 4 nouveaux réacteurs

Europe : Décisions politiques contrastées mais production qui reste presque inchangée

Répartition des sources d'énergie primaire dans la production électrique en Europe



Source : Areva, 1999

- ***Sortie progressive annoncée en Allemagne, Belgique…***
- ***… mais une production qui restera inchangée sur les dix ans à venir***
- ***Une production nucléaire qui devrait se poursuivre ou croître en Espagne, Finlande, France et Suisse***

Consolider nos positions en Europe

- ***Principaux contrats 2002***
  - ***Contrat pour la fourniture de combustible à EDF jusqu'en 2006***
  - ***Contrat de Traitement-Recyclage avec des électriciens allemands jusqu'en 2009***
  - ***Contrats de fourniture de 48 emballages de transfert et d'entreposage de combustible usé à des électriciens allemands et belges***
- ***Deux projets d'importance en 2003***
  - ***France: décision attendue concernant l'EPR (European Pressurized Reactor)***
  - ***Finlande : Remise des offres Framatome-ANP fin mars 2003, en concurrence avec General Electric et Minatom***
- ***Position de premier fournisseur des principaux électriciens***

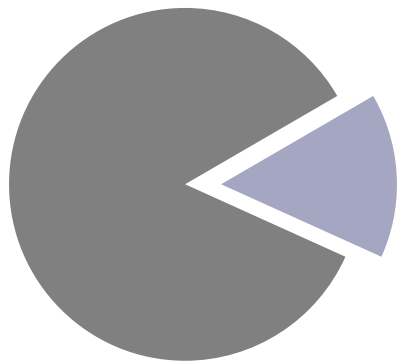
Europe de l'Est & Russie / CEI

- ***Mise en service d'un nouveau réacteur en Russie en 2002 et 9 réacteurs supplémentaires prévus d'ici 2010***
- ***« Partenariat Global du G8 » - Décision au sommet d'Evian***
  - ***Construction d'une usine similaire à celle en projet aux US pour le recyclage en MOX du plutonium issu du désarmement***
  - ***Amélioration de la sûreté et performance des réacteurs en Russie / CEI***

10 + 10
10

- ***Ukraine : attente des financements pour améliorer la sûreté des réacteurs K2R4***

Part du nucléaire dans la production électrique Russe



Nucléaire 15 %

La connectique en 2002

FCI est le N°3 Mondial avec des positions fortes dans les Télécoms et l'Automobile

Chiffre d'affaires 2002 vs 2001

Microconnections

61 M€ vs 63 M€

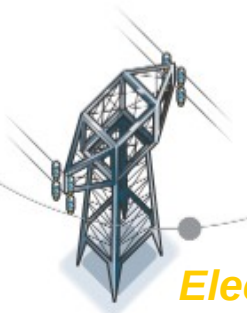
Military, Aerospace, Industry

149 M€ vs 162 M€

Cession prévue en 2003

Communications Data Consumer

616 M€ vs 986 M€



Automotive

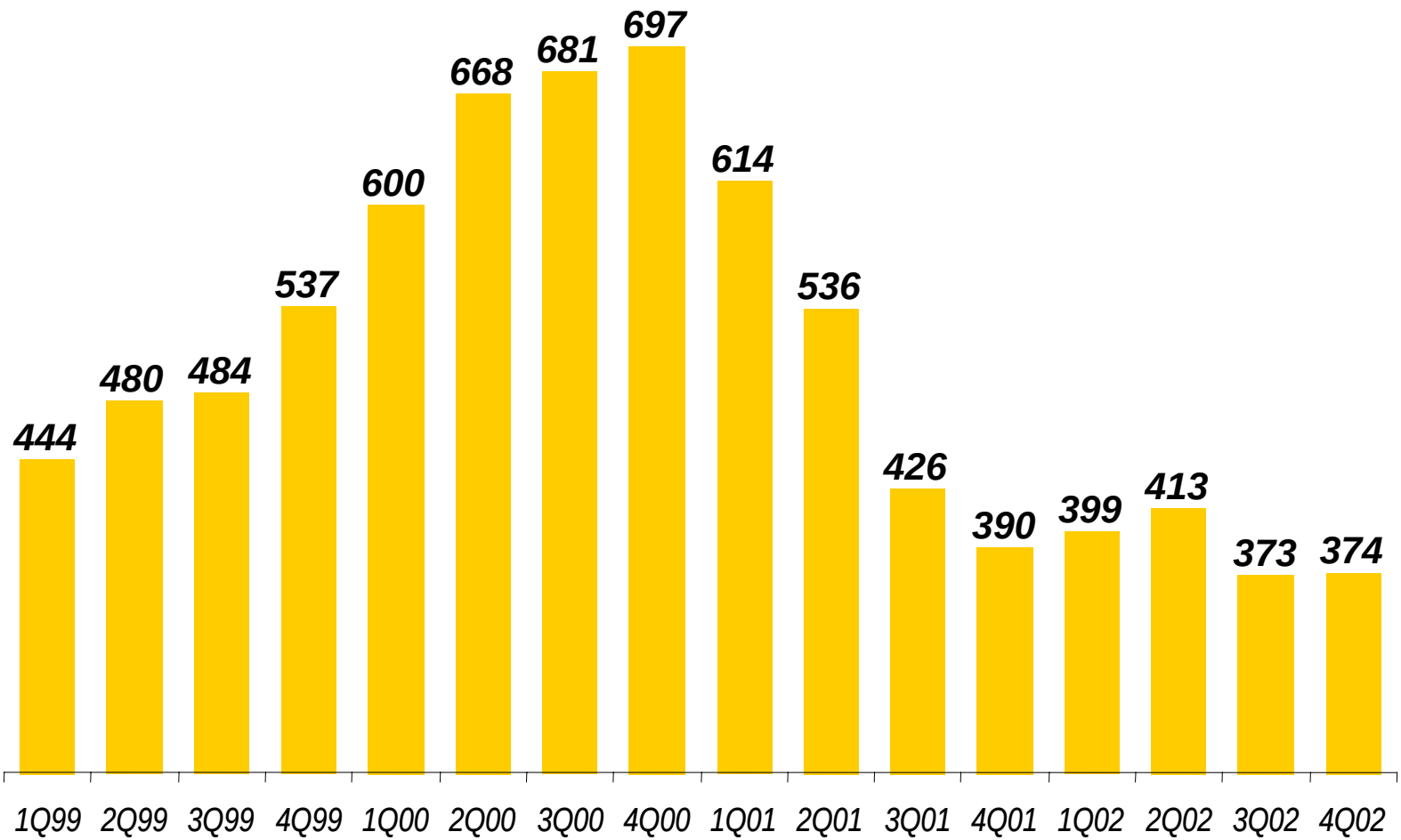
531 M€ vs 500 M€

Electrical Power Interconnect

200 M€ vs 244 M€

Nouveau recul des ventes dû aux activités télécoms

Évolution des ventes par trimestre (en millions d'euros)

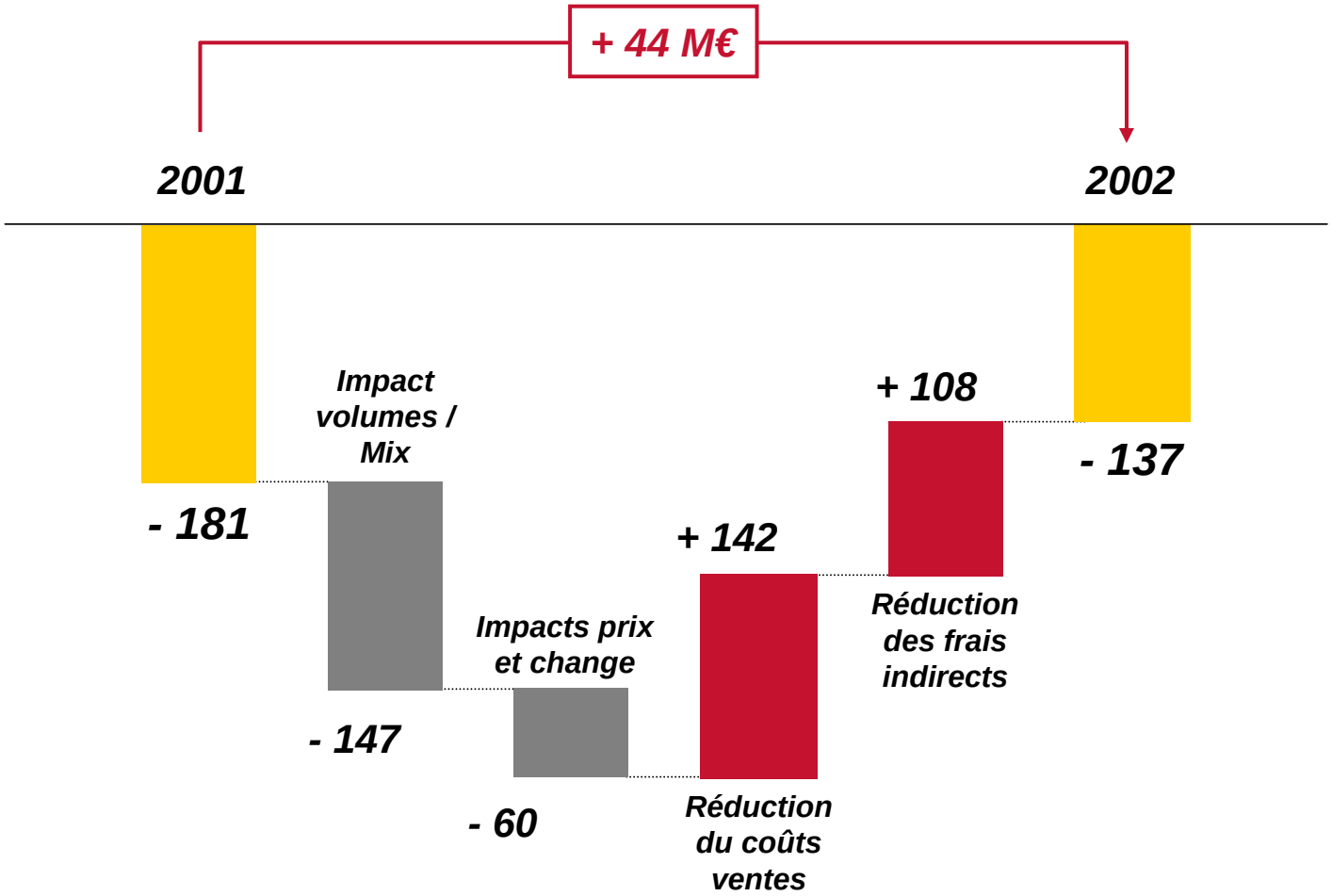


Mise en œuvre du plan de redéploiement depuis fin 2001

- ***Nouvelle équipe de management (novembre 2001)***
- ***Focalisation sur les marchés où FCI est leader avec une taille mondiale***
  - ***Vente en 2003 de l'activité MAI (CA 2002 : 149 M€)***
- ***Abaissement du point mort***
  - ***Adaptation et rationalisation de la capacité industrielle : annonces de la fermeture de 16 sites depuis fin 2001***
  - ***Réduction des coûts de structure***
- ***Transferts d'activités dans les pays à bas coûts de main-d'œuvre, en Asie en particulier***
- ***Accélération de la mise en œuvre des synergies entre les divisions (CDC – Auto)***

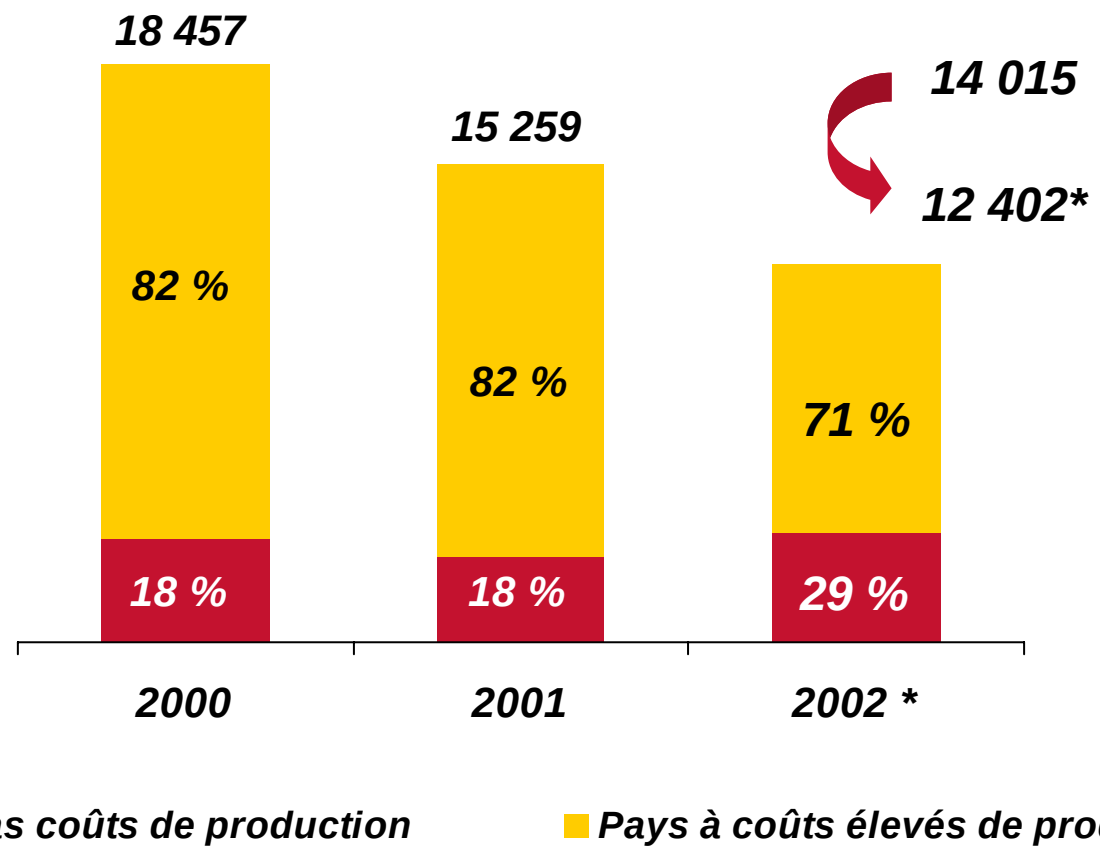
La réduction des coûts a atteint 250 M€ en 2002

Évolution du Résultat opérationnel avant coûts de restructuration (en millions d'EUR)



L'adaptation des capacités industrielles continue…

Évolution des effectifs de la connectique

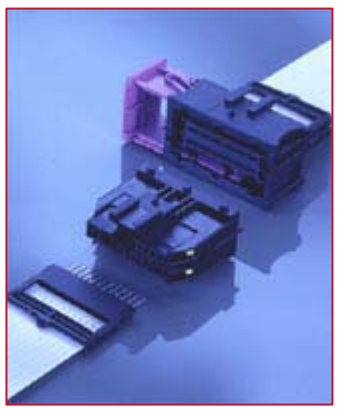


** après prise en compte des actions initiées en 2002 et de la cession de MAI*

Une approche client revisitée

- ***Différentiation accrue par le service :***
  - ***Une simplification de l'offre produit et des délais optimisés grâce aux programmes «Flash Service» en Europe et «Rat Pac» aux USA***
  - ***Mise en place de la méthodologie « Six Sigma » dans le cadre du programme « Total Quality Management » chez Automotive***
  - ***Mise en place d'un outil CRM puissant pour la distribution des produits électriques aux USA***
- ***Performance reconnue par nos clients :***
  - ***« Best supplier award » de CELESTICA***
  - ***« Year Award for delivery & service » du groupe IMARK***
  - ***Homologation chez BMW et nouvelles opportunités chez FORD***

Un effort d'innovation maintenu



- **Technologie brevetée source de différentiation**
- **Développement de nouveaux produits pour besoins émergents à fort potentiel**
  - **Support de micro-processeur Pentium 5**
  - **Nouvelle génération de connecteur Airbag**
  - **Circuit Flex haute densité pour imprimante**
  - **Connecteurs miniatures pour DVD et téléphone portable**
  - **Connecteurs haute vitesse pour serveurs et unités de stockage**

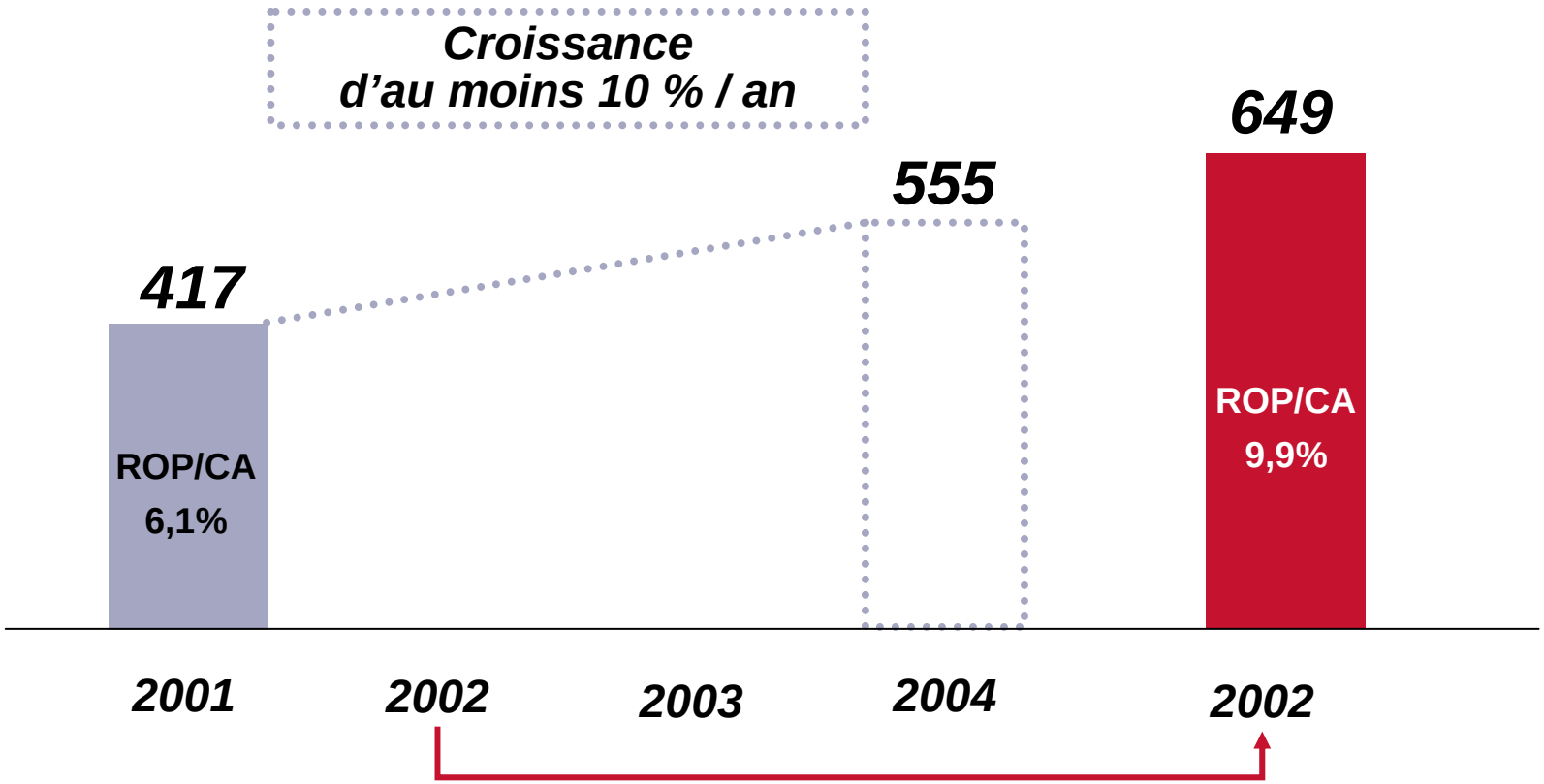
Un développement des partenariats

- ***Accord de licence avec Tyco et Molex pour donner accès à la technologie brevetée FCI BGA pour application Pentium 4 et communication***
- ***Accord de licences croisées avec Tyco pour le développement de connecteurs haute vitesse de nouvelle génération***
- ***Accord avec Mitsubishi Cable Industrie au Japon pour le co-développement de connectique automobile pour Renault/Nissan et Daimler/Chrysler/Mitsubishi***

Conclusion

Nucléaire : en avance sur nos objectifs

Évolution du résultat opérationnel (en millions d'euros)



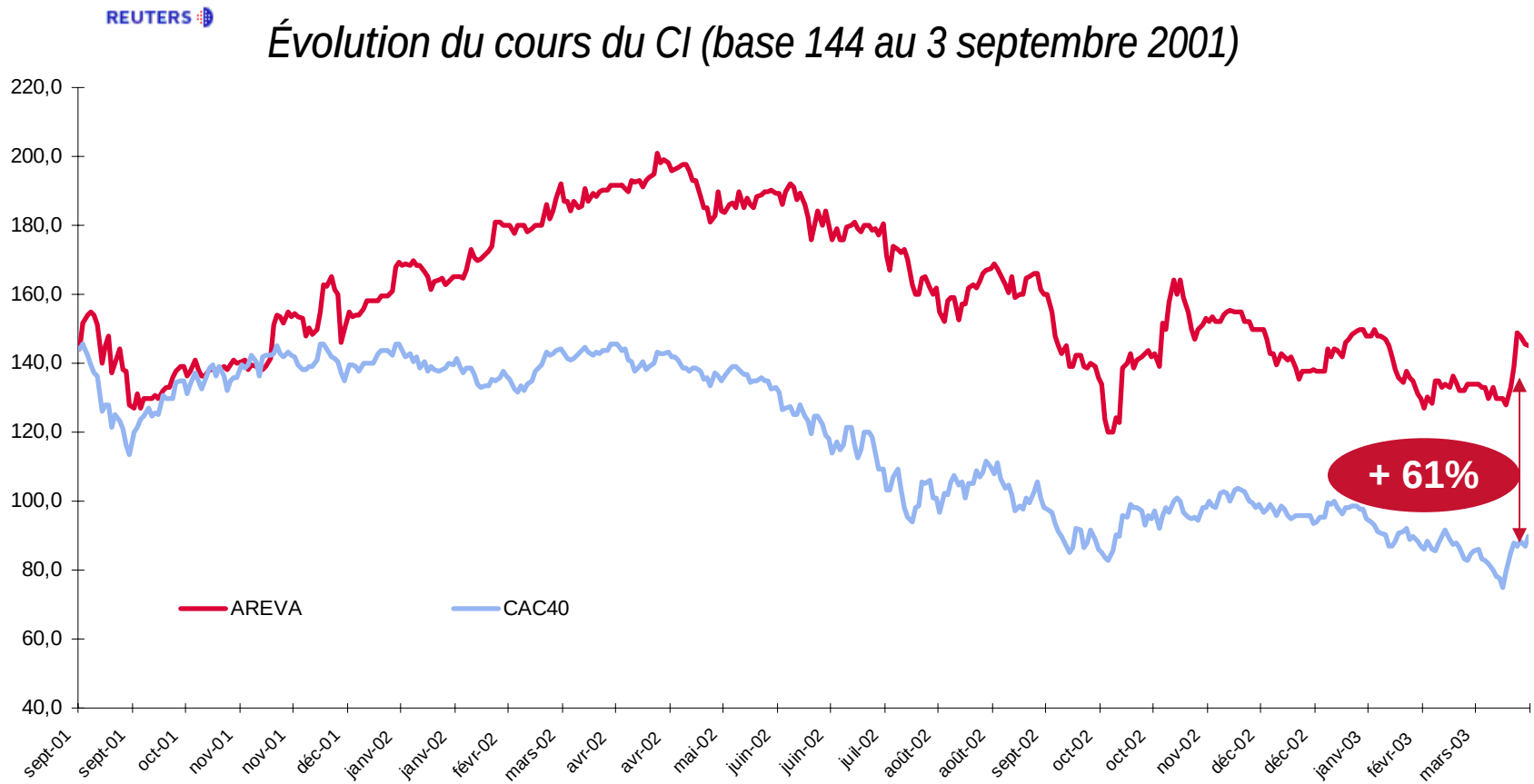
Perspectives 2003

- ***Nucléaire***
  - ***Chiffre d'affaires stable hors acquisitions***
  - ***Consolider le niveau de résultat opérationnel 2002***
  - ***Renforcer nos positions internationales dans tous les pôles d'activité***
- ***Connectique***
  - ***Pas de reprise attendue, à court terme, du marché des télécoms***
  - ***Poursuite et intensification des mesures d'adaptation et de rationalisation industrielle***
  - ***Maintien de notre objectif fixé lors de la présentation des résultats 2001 : fin 2003, la connectique ne devra plus altérer les performances opérationnelles du groupe***

Ouverture du capital

- ***Le management prépare le groupe***
- ***Mise en place d'une Communication Financière visant à :***
  - ***Renforcer les liens avec les marchés financiers***
  - ***Permettre à la communauté financière de connaître / comprendre les métiers du groupe***
- ***Notre objectif : être prêt à réaliser, dans les meilleures conditions, une opération de marché, si nos actionnaires le décidaient***

Le cours d'AREVA sur-performe les indices depuis sa création (3/09/2001)



- ***Dividende proposé pour 2002 à l'Assemblée Générale : 6,20 euros / action et CI***

Présentation des Résultats 2002
Groupe Areva

Anne Lauvergeon
Présidente du Directoire

Gérald Arbola
Membre du Directoire, Directeur Financier

Jeudi 27 mars 2003

Annexes

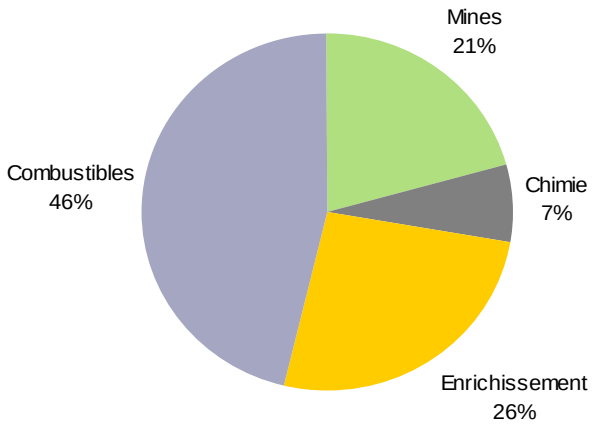
Détail du calcul du ROACE

	CAP. EMPL. MOY.		ROP net		ROCE	
Millions d'euros	2001	2002	2001	2002	2001	2002
Nucléaire	3 913	3 790	269	440	6,9%	11,6 %
Composants	2 346	1 887	n/s	n/s	n/s	n/s
Autres	618	663	n/s	n/s	n/s	n/s
Total Groupe	6 877	6 340	89	138	1,3%	2,2 %

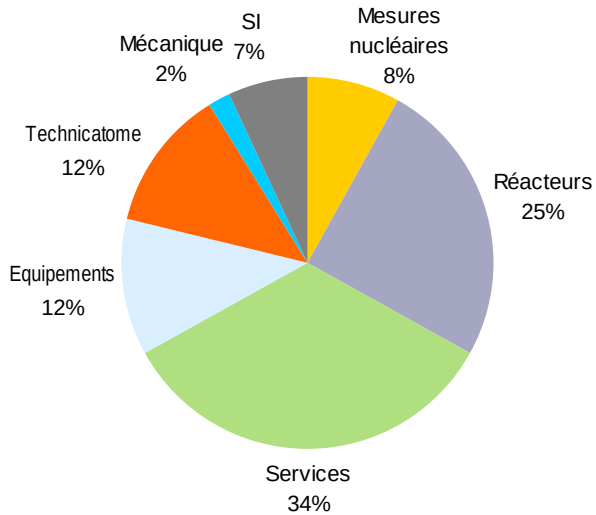
- ***ROACE = ROP net / capitaux engagés moyens***
- ***ROP net = Résultat opérationnel moins l'impôt normatif***
- ***Impôt normatif = impôt obtenu par application d'un taux moyen pour toutes les entités sauf celles qui bénéficient d'un taux spécifique (Eurodif notamment)***
- ***Capitaux engagés moyens = (capitaux engagés fin de période + capitaux engagés début de période) / 2***
- ***Capitaux engagés =***
  - ***Immobilisations nettes, corporelles et incorporelles, y compris les écarts d'acquisition***
  - ***Moins les amortissements exceptionnels sur goodwills***
  - ***Plus le besoin en fonds de roulement qui ne comprend pas les avances clients rémunérées***
  - ***Moins les avances clients sur immobilisations et les provisions pour charges à engager***

Répartition du CA 2002 des pôles du groupe

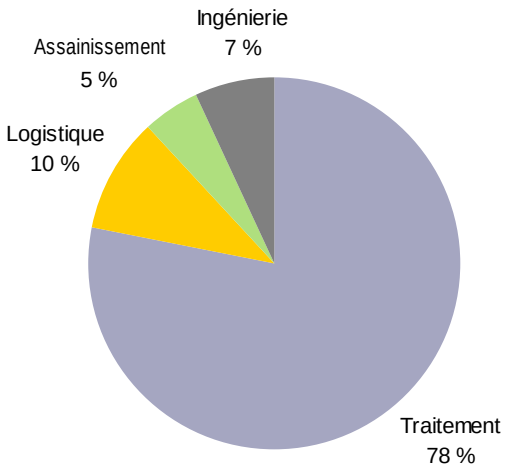
Répartition du CA 2002 du pôle Amont



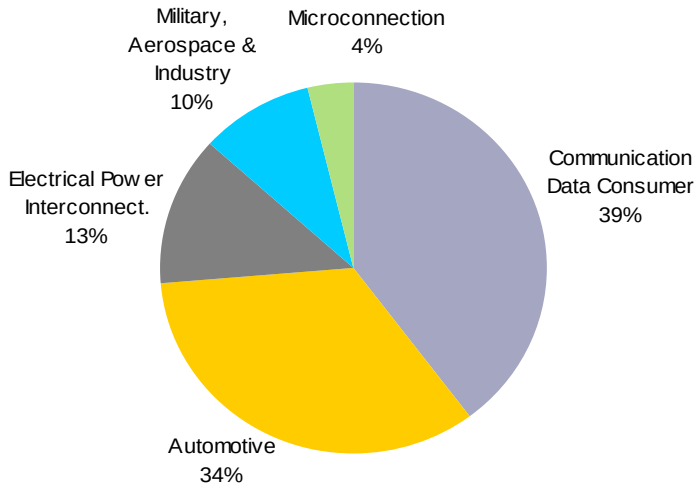
Répartition du CA 2002 du pôle Réacteurs & Services



Répartition du CA 2002 du pôle aval



Répartition du CA 2002 du pôle Connectique



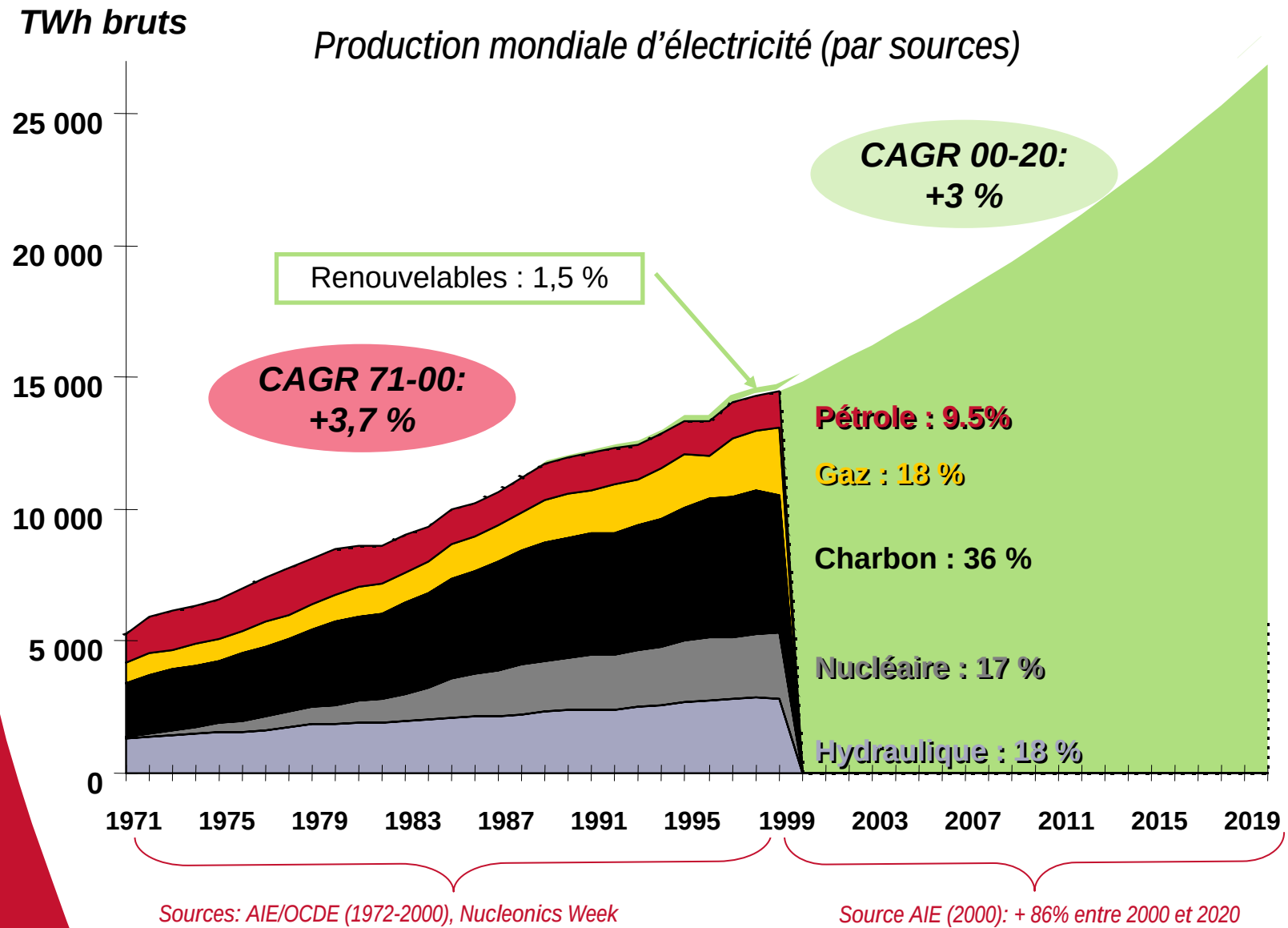
La production d'électricité nucléaire a progressé de 10 % entre 1995 et 2000

	TWh produits		
	2000	**1995**	**Δ**
Etats-Unis	799	714	+ 12 %
France	415	377	+ 10 %
Japon	309	291	+ 6 %
Allemagne	170	153	+ 11 %
Russie	131	100	+ 31 %
Corée Sud	109	67	+ 63 %
Royaume Uni	86	89	- 3 %
Ukraine	75	71	+ 6 %
Canada	73	98	- 26 %
Espagne	62	55	+ 13 %
Suède	57	70	- 19 %
Autres pays	283	247	+ 15 %
Monde	**2569**	**2332**	**+ 10 %**

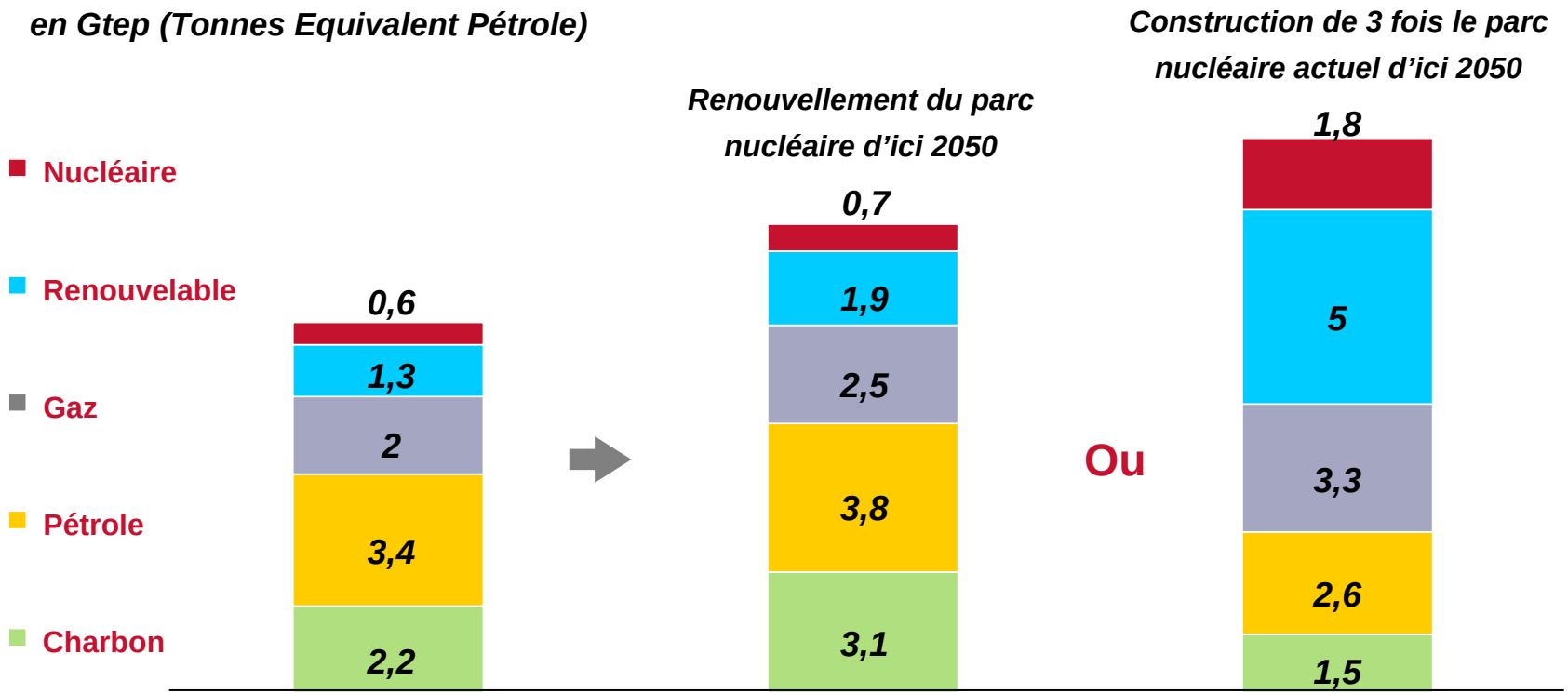
Source : TWH Energy Statistics Yearbook ENERDATA Décembre 2001

- ***444 réacteurs installés en 2000 / 50 réacteurs en construction et en commande***
- ***16-17 % de l'électricité mondiale est produite par le nucléaire, soit 564 Mtep***

Le nucléaire sera nécessaire dans le mix énergétique futur

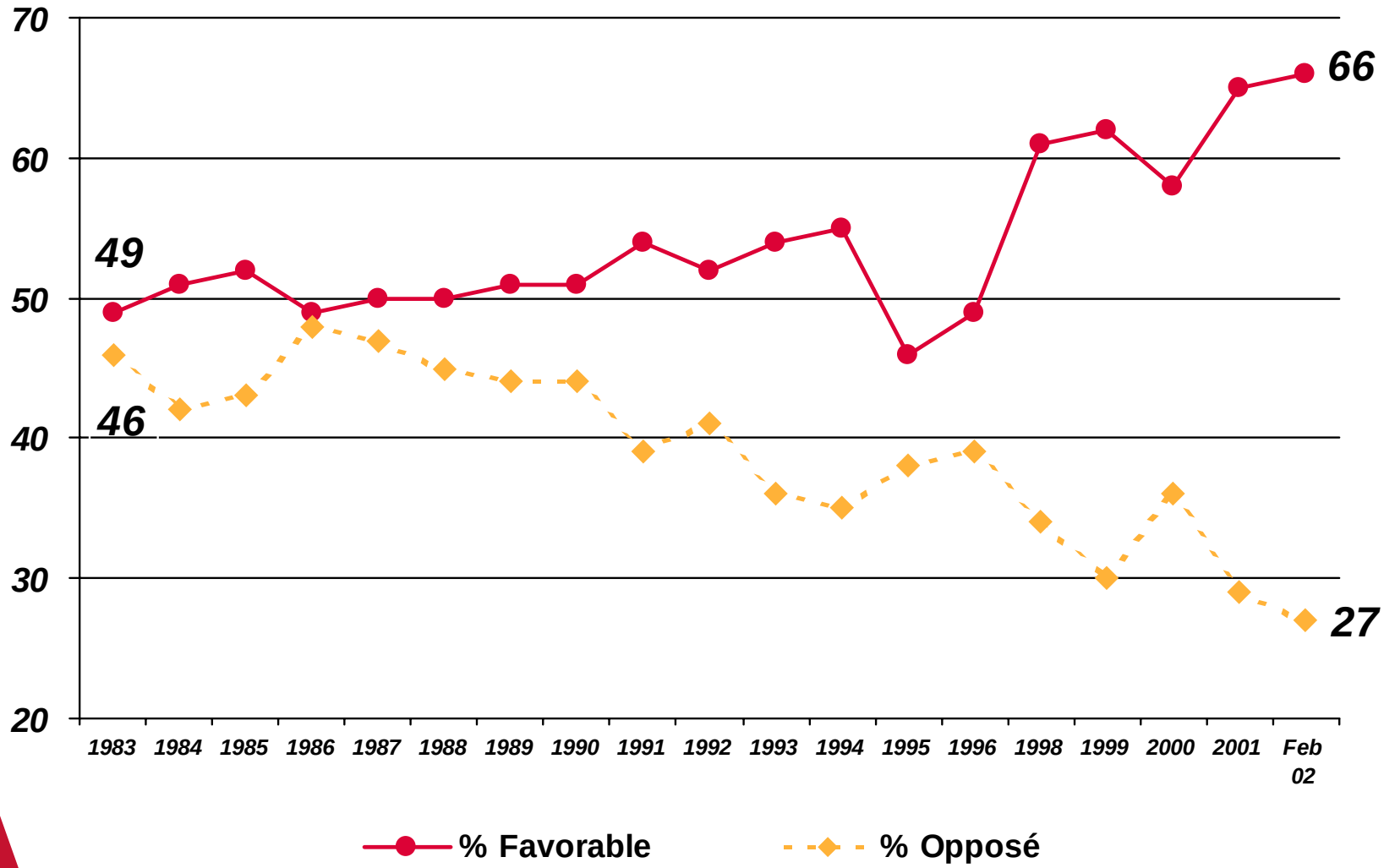


Les scénarii "Living in one world" *du* Conseil Mondial de l'Énergie *projettent une croissance pour le nucléaire jusqu'en 2050*



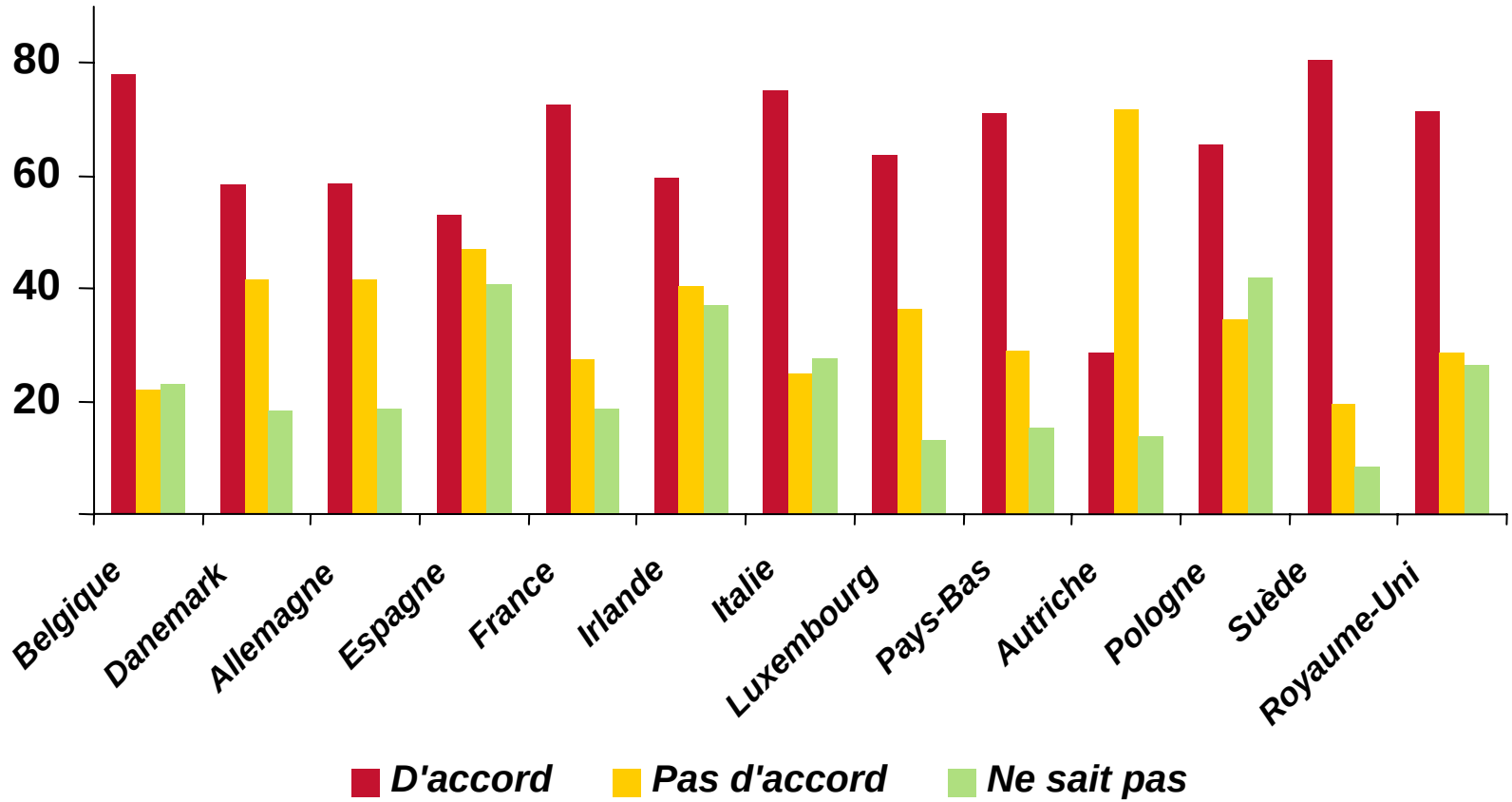
1998	*2050 : « Monde Invivable »*	*2050 « Monde Vivable »*
Production : 8,6 Gtep (Giga tonnes équivalent pétrole)	*Production : 12 Gtep*	*Production : 14 Gtep*
	• Augmentation des disparités • Réchauffement de 2°C • Augmentation de la mortalité	• Décarbonisation de l'énergie, • Maîtrise des transports

L'acceptation par le public : les Américains deviennent plus favorables au nucléaire



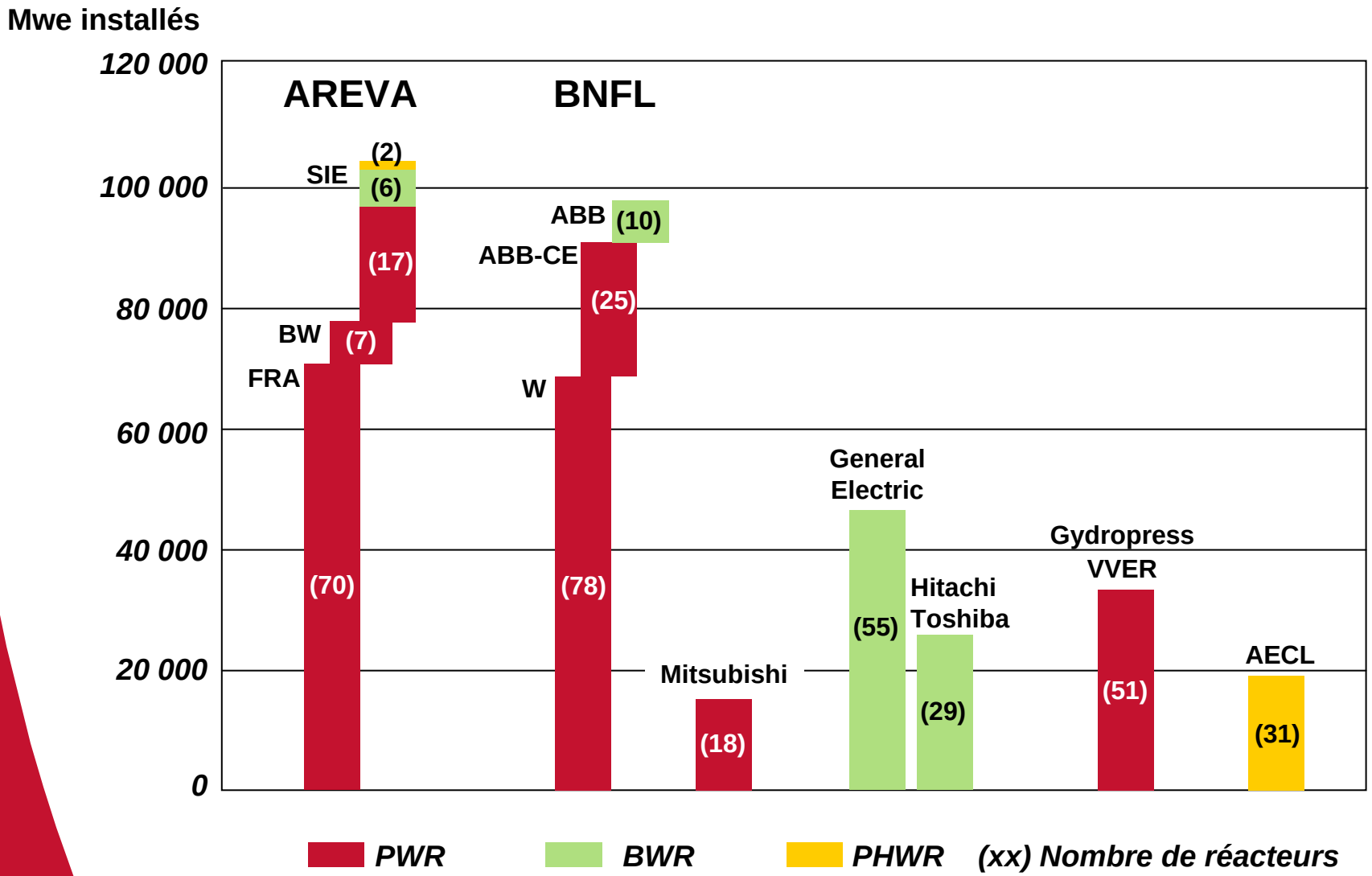
Sources: Bisconti Research

L'acceptation par le public : si tous les déchets peuvent être gérés de manière sûre, l'énergie nucléaire est une option en Europe



Source : Eurobaromètre – Communauté Economique Européenne - Oct-Nov. 2001

AREVA a installé la plus grande capacité électrique

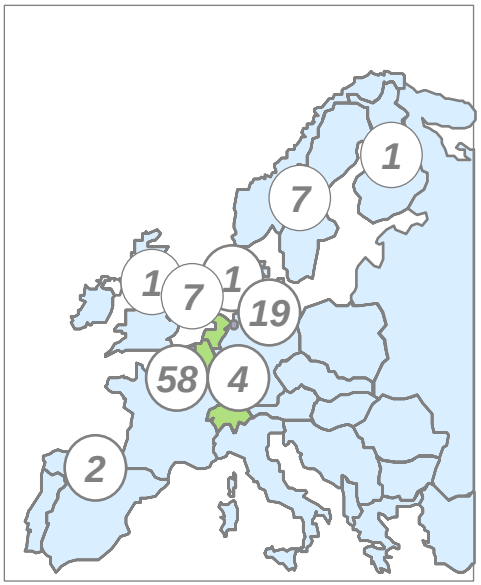


Source AREVA

Centrales nucléaires construites par Areva dans le monde

140 réacteurs dans le monde utilisent du combustible Areva

EUROPE

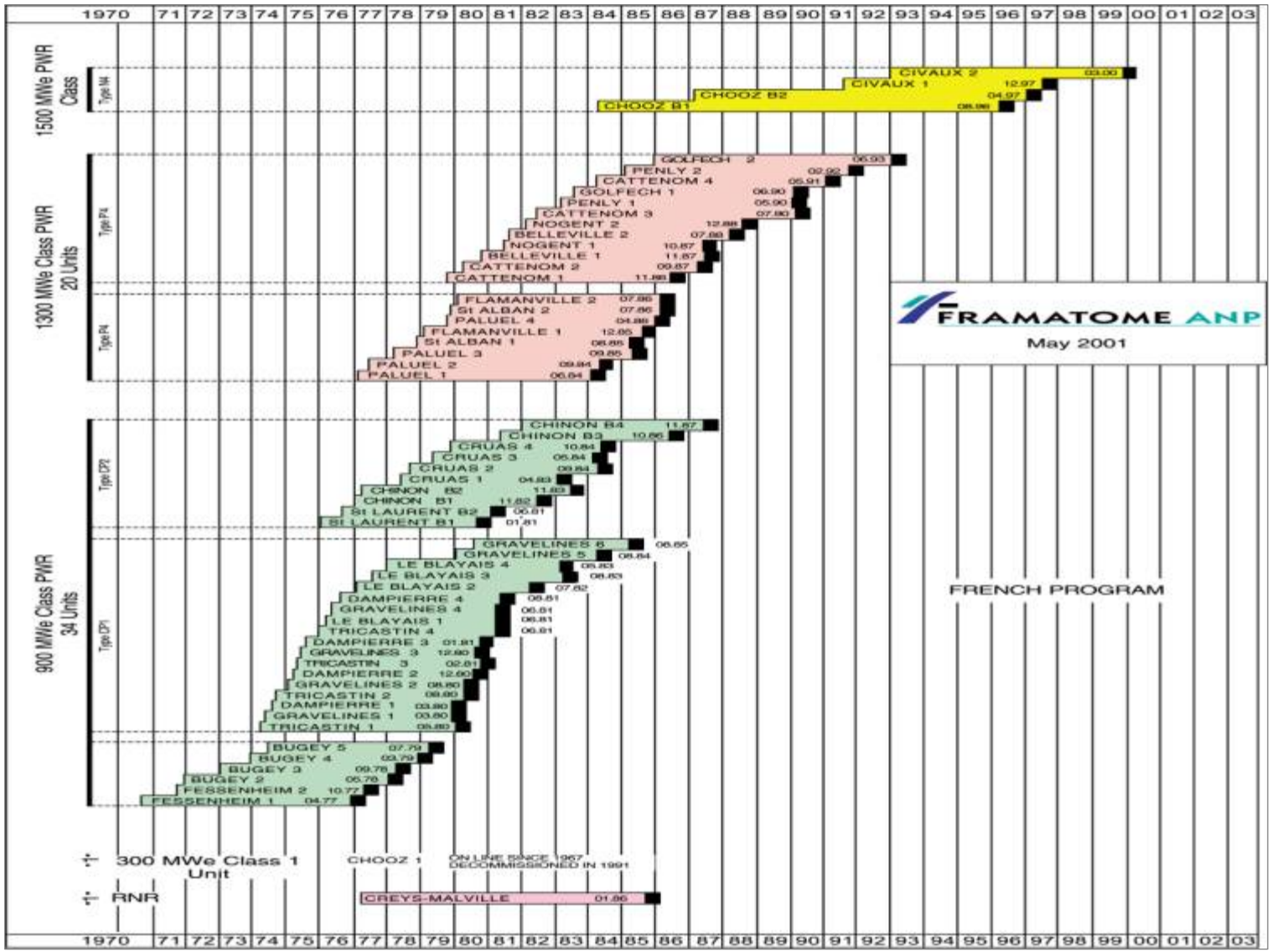


AMERIQUES

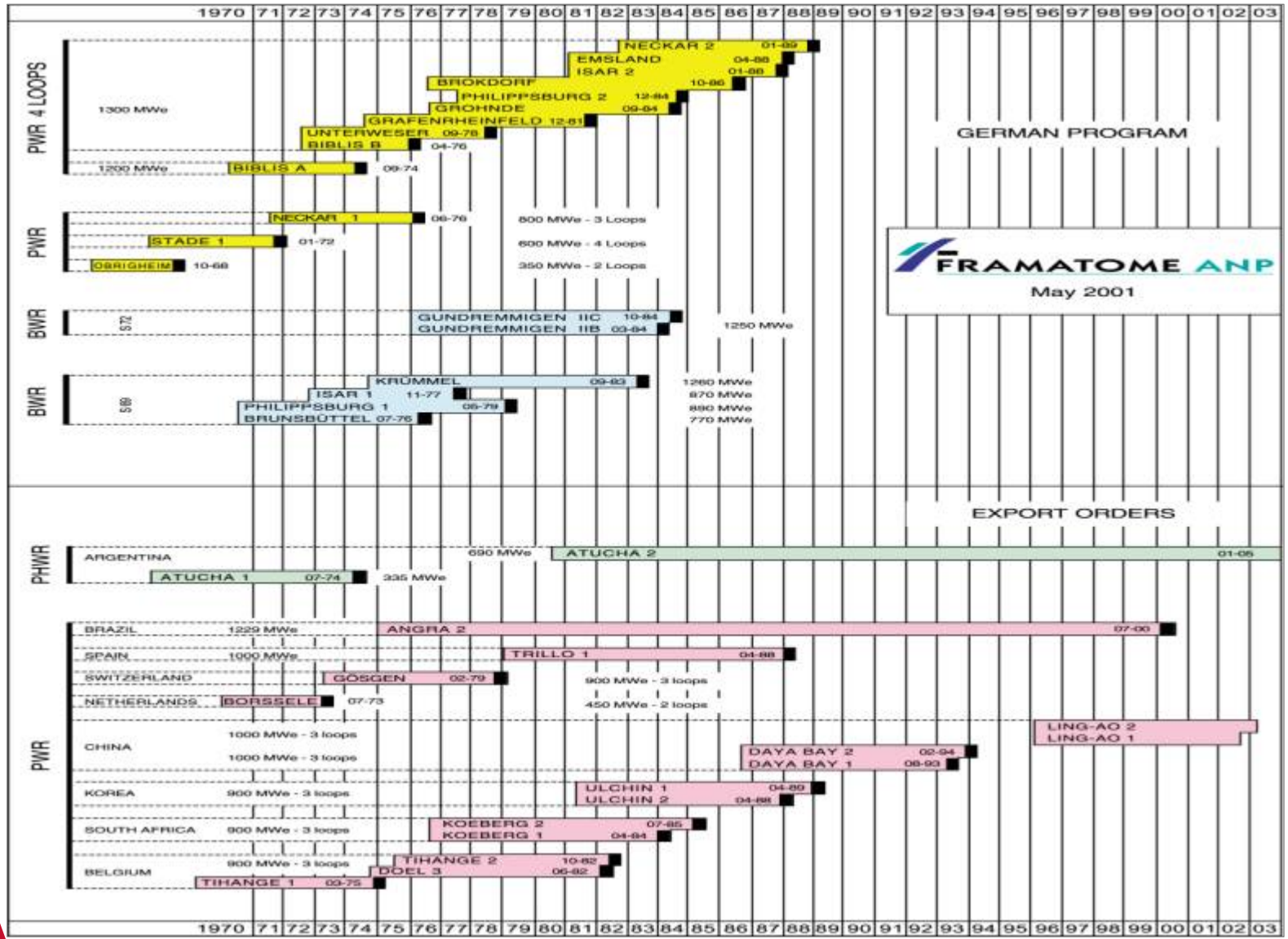
ASIe-PACIFIQUE

AFRIQUE du SUD

Evolution de la construction des réacteurs par AREVA en France



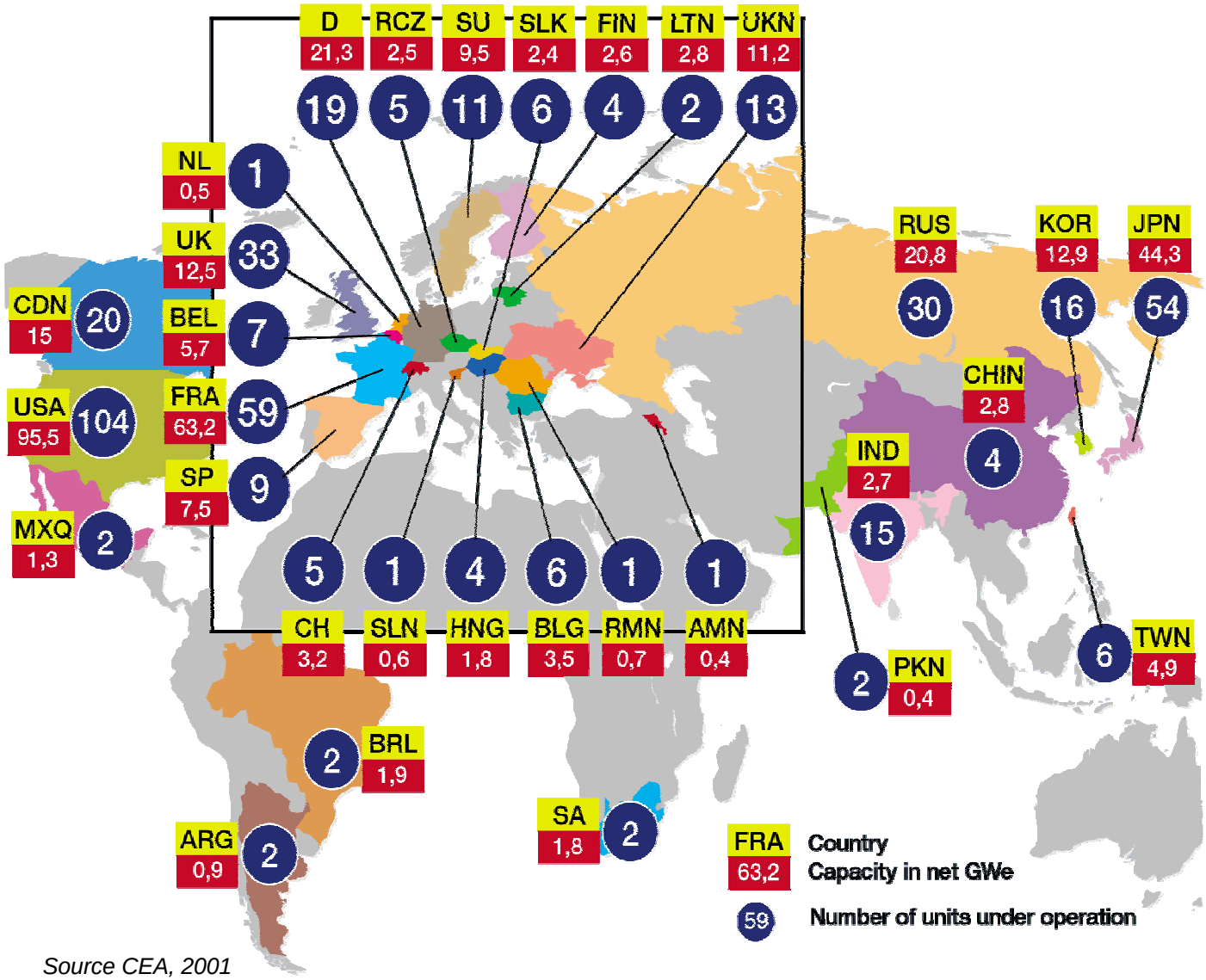
Evolution de la construction des réacteurs par AREVA à l'étranger



Réacteurs installés dans le monde

	Nombre de réacteurs		
	2000	**1995**	**Δ**
Etats-Unis	104	109	- 5 %
France	59	56	+ 5 %
Japon	53	52	+ 2 %
Allemagne	19	20	- 5 %
Russie	29	29	0 %
Corée du Sud	16	11	+ 45 %
Royaume-uni	33	35	- 6 %
Ukraine	13	15	- 13 %
Canada	21	21	0 %
Autres	97	90	+ 8 %
Monde	**444**	**438**	**+ 1 %**

446 centrales nucléaires en exploitation en 2001



Source CEA, 2001